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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
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-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					120
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

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
08	341	#	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	1364	N	47	-0-	-1317	-0-	7	1	40	2	N	-0-					110
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

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

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
08	3627	#	2040	-0-	-1587	-0-	1999	2	41	9	N	37					216
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

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
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	57	1	1849	2	N	-0-					45
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

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
08	7719	X	6481	-0-	-1238	-0-	6413	2	68	9	N	62					139
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

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

08	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1035	2			N	-0-					41
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

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

08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1893	2	22	9	N	20					240
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

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

08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					40
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

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

08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					58
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

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

08	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	2			N	-0-					95
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
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

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					80
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

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
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	58	1	1262	2	N	-0-					33
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

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
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	82	1	1790	2	N	-0-					140
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

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
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	62	1	1350	2	N	-0-					125
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

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
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	129	1	2794	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	74	1	802	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	183	1	1984	2	N	-0-					110
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

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
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-

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
08	1178	N	750	-0-	-428	-0-	63	1	687	2	N	-0-					62
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

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	4340	X	2491	-0-	-1849	-0-	1011	1	1480	2	Y	-0-					27
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	1554	1	2483	2	Y	-0-					27
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	1635	1	2332	2	Y	-0-					27
11	3780	X	3110	-0-	-670	-0-	858	1	2252	2	Y	-0-					27
12	4185	X	3756	-0-	-429	-0-	1010	1	2746	2	Y	-0-					27
01	4185	X	3898	-0-	-287	-0-	1193	1	2705	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
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	21	1	31	2	Y	-0-					41
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	15	1	24	2	Y	-0-					41
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	18	1	25	2	Y	-0-					41
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	28	0			13
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	28	1	76	2	Y	-0-					13
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					13

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
08	651	X	27	-0-	-624	-0-	11	1	16	2	N	-0-					25
09	630	X	21	-0-	-609	-0-	8	1	13	2	N	-0-					25
10	155	X	43	-0-	-112	-0-	18	1	25	2	N	-0-					25
11	19253	X	19253	-0-	-0-	-0-	5312	1	13941	2	N	-0-					25
12	17709	X	17709	-0-	-0-	-0-	4761	1	12948	2	N	-0-					25
*01	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	4507	1	10218	2	N	-0-					25

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
08	2046	X	1501	-0-	-545	-0-	609	1	892	2	Y	-0-					55
09	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	767	1	1225	2	Y	-0-					55
10	2046	X	1494	-0-	-552	-0-	616	1	878	2	Y	-0-					55
11	1590	X	453	-0-	-1137	-0-	125	1	328	2	Y	-0-	38	0			17
12	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	554	1	1506	2	Y	-0-					17
01	2046	X	383	-0-	-1663	-0-	117	1	266	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
08	4123	X	2928	-0-	-1195	-0-	1188	1	1740	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3512	-0-	-88	-0-	1352	1	2160	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3505	-0-	-215	-0-	1445	1	2060	2	Y	-0-					-0-
11	3570	X	2885	-0-	-685	-0-	796	1	2089	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	903	1	2456	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3113	-0-	-514	-0-	953	1	2160	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
08	9827	X	8469	-0-	-1358	-0-	609	1	7860	2	N	-0-					135
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

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
08	3627	X	3173	-0-	-454	-0-	191	1	2982	2	N	-0-					114
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	X	29	-0-	-653	-0-	12	1	17	2	Y	-0-					44
09	660	X	210	-0-	-450	-0-	81	1	129	2	Y	-0-					44
10	155	X	39	-0-	-116	-0-	16	1	23	2	Y	-0-					44
11	120	X	47	-0-	-73	-0-	13	1	34	2	Y	-0-	38	0			6
12	217	X	119	-0-	-98	-0-	32	1	87	2	Y	-0-					6
01	217	X	73	-0-	-144	-0-	22	1	51	2	Y	-0-					6

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WYNN, LELIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249839 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7867 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3546	-0-	-1042	-0-	213	1	3325	2	Y	7					69
							8	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3633	-0-	-831	-0-	219	1	3414	2	Y	-0-					23
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4707	-0-	-439	-0-	1910	1	2797	2	Y	-0-					96
09	4620	X	4166	-0-	-454	-0-	1604	1	2562	2	Y	-0-					96
10	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	1999	1	2852	2	Y	-0-					96
11	4560	X	3867	-0-	-693	-0-	1065	1	2795	2	Y	6	82	0			20
							7	9									
12	4712	X	3962	-0-	-750	-0-	1065	1	2897	2	Y	-0-					20
01	4836	X	3951	-0-	-885	-0-	1209	1	2742	2	Y	-0-					20

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
08	5208	X	5176	-0-	-32	-0-	312	1	4864	2	N	-0-					70
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

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
08	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	387	1	6025	2	N	-0-					142
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258160 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8099 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2513	-0-	-153	-0-	746	1	1767	2	N	-0-					145
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

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
08	3038	X	2810	-0-	-228	-0-	835	1	1975	2	N	-0-					38
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

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
08	4898	X	4227	-0-	-671	-0-	255	1	3972	2	N	-0-					33
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									

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
08	T. A.		3324	-0-	3324	3324	138	1	3186	2	N	-0-					32
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

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
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	110	1	2541	2	Y	-0-					78
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

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
08	2356	N	521	-0-	-1835	-0-	21	1	500	2	N	-0-					45
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					89
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

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	129	1	2767	2	N	-0-					42
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

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
08	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	86	1	1558	2	N	-0-					87
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

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
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	1271	N	942	-0-	-329	-0-	907	2	35	9	N	32					200
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.//CONT.// 430685
BLACK STONE SINCLAIR A-399 WELL #: 1H RRCID -> 267376 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9555 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5					183
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

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

08	1395	N	49	-0-	-1346	-0-	41	2	8	9	N	7					98
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

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

08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1008	2	223	9	Y	203	203	1			192
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

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

08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	680	2	196	9	Y	178	178	1			-0-
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-

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

08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	N	-0-					20
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

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

08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	417	1	3036	2	Y	-0-					14
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 1 RRCID -> 232171 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 8100 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	579	1	4221	2	Y	14					87
							15	9									
09	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	523	1	3606	2	Y	-0-					87
10	5673	X	3162	-0-	-2511	-0-	464	1	2697	2	Y	1					88
							1	9									
11	5490	X	3242	-0-	-2248	-0-	378	1	2864	2	Y	-0-					88
12	5673	X	3916	-0-	-1757	-0-	422	1	3494	2	Y	-0-					88
01	4805	X	3738	-0-	-1067	-0-	519	1	3219	2	Y	-0-					88

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	746	1	5437	2	N	40					192
							44	9									
09	5880	X	5495	-0-	-385	-0-	696	1	4799	2	N	-0-					192
10	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	1379	1	8017	2	N	-0-					192
11	5880	X	5664	-0-	-216	-0-	661	1	5003	2	N	-0-					192
12	6076	X	5363	-0-	-713	-0-	577	1	4786	2	N	-0-					192
*01	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	994	1	6171	2	N	-0-					192

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	533	1	3887	2	Y	1					44
							1	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	766	1	5585	2	N	-0-					65
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	808	1	5887	2	Y	1					41
							1	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	149	1	1089	2	Y	4			59
							4	9							
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	687	1	5010	2	Y	22			49
							24	9							
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	492	1	4282	2	Y	-0-			48
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

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	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	674	1	4911	2	Y	16			124
							18	9							
09	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	707	1	4875	2	Y	-0-			124
10	6665	X	4827	-0-	-1838	-0-	708	1	4118	2	Y	1			125
							1	9							
11	6450	X	4353	-0-	-2097	-0-	508	1	3845	2	Y	-0-			125
12	6665	X	4986	-0-	-1679	-0-	537	1	4449	2	Y	-0-			125
01	5766	X	4173	-0-	-1593	-0-	579	1	3594	2	Y	-0-			125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3249	-0-	3249	3249	335	1	2914	2	Y	-0-			84
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	537	1	3913	2	Y	-0-			67
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 1 RRCID -> 236535 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 8483 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	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

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

08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	386	1	2811	2	N	-0-					140
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

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

08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	686	1	5001	2	Y	-0-					128
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

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

08	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	971	1	7075	2	Y	-0-					72
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

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 2 RRCID -> 237970 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7801 - 12251

08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	561	1	4092	2	Y	4	39	1			9
							4	9									
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

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 2 RRCID -> 238357 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7681 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	403	1	1932	2	Y	-0-					4
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	346	1	2526	2	Y	3	112	1			16
							3	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	545	1	2613	2	N	-0-					200
09	3150	X	2905	-0-	-245	-0-	648	1	2257	2	N	-0-					200
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	567	1	2516	2	N	-0-					200
11	3060	X	2796	-0-	-264	-0-	670	1	2126	2	N	-0-					200
12	3162	X	3047	-0-	-115	-0-	216	1	2831	2	N	-0-					200
01	3162	X	3008	-0-	-154	-0-	277	1	2731	2	N	-0-					200

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1839	X	256	-0-	-1583	-0-	31	1	224	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	435	1	2087	2	Y	-0-					51
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	431	1	3140	2	Y	4	46	1			9
							4	9									
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 3 RRCID -> 239816 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7650 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	79	1	377	2	Y	-0-			33
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

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

08	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	301	1	2191	2	Y	-0-			18
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

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

08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	409	1	2985	2	Y	-0-			17
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

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

08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	416	1	3032	2	N	-0-			145
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

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

08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	392	1	3414	2	N	-0-			15
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

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

08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	406	1	2963	2	Y	-0-			150
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-KIMBRO 405 WELL #: 1 RRCID -> 244280 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7535 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	646	1	4710	2	N	-0-					183
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	535	1	3898	2	Y	5					14
							6	9									
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

BORDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244715 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7409 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	567	1	4137	2	Y	4					62
							4	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	995	1	7251	2	Y	1					37
							1	9									
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

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 246043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7445 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	348	1	3019	2	Y	-0-					17
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	267	1	2319	2	Y	-0-					88
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
LUCAS, D. WELL #: 1 RRCID -> 246090 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	258	1	2242	2	Y	-0-					11
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	673	1	5851	2	Y	-0-					106
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	583	1	4253	2	Y	5					41
							6	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	334	1	2902	2	Y	-0-					9
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	496	1	4313	2	Y	-0-					17
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	598	1	4355	2	Y	-0-					29
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KEATING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248292 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7490 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	305	1	2649	2	N	-0-					155
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	367	1	3187	2	N	-0-					133
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	387	1	2819	2	Y	2					33
							2	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	484	1	3529	2	Y	-0-					141
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	696	1	5073	2	N	-0-					52
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	273	1	1994	2	Y	-0-					17
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	685	1	5955	2	Y	-0-					20
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

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

08	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	665	1	4848	2	Y	-0-					151
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

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

08	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	246	1	1797	2	Y	-0-					38
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

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

08	3782	X	580	-0-	-3202	-0-	29	1	551	3	Y	-0-					32
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									

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

08	4216	X	3800	-0-	-416	-0-	188	1	3609	3	Y	3					85
							3	9									
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									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 1H RRCID -> 242045 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7796 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6331	-0-	-551	-0-	313	1	6018	3	N	-0-					210
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									

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
08	4836	X	4406	-0-	-430	-0-	218	1	4187	3	N	1					67
							1	9									
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									

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
08	2666	X	2127	-0-	-539	-0-	105	1	2022	3	N	-0-					111
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									

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
08	6665	X	5515	-0-	-1150	-0-	273	1	5240	3	Y	2					149
							2	9									
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									

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
08	5239	X	4424	-0-	-815	-0-	219	1	4205	3	Y	-0-					37
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									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
ACHERON WELL #: 1H RRCID -> 244204 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5289	-0-	-787	-0-	449	1	4840	2	N	-0-					68
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

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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

08	5859	X	5354	-0-	-505	-0-	107	1	5247	2	N	-0-					73
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

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

08	3689	X	3561	-0-	-128	-0-	176	1	3384	3	Y	1					66
							1	9									
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									

TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 2H RRCID -> 246064 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7993 - 13037

08	7409	X	6825	-0-	-584	-0-	136	1	6687	2	N	2	169	1			-0-
							2	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	158	1	5968	2	N	-0-					51
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5383	-0-	-476	-0-	266	1	5117	3	Y	-0-					47
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5704	X	4930	-0-	-774	-0-	244	1	4686	3	Y	-0-					81
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2812	-0-	-257	-0-	139	1	2672	3	Y	1					33
							1	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	N	2484	-0-	-399	-0-	122	1	2362	3	Y	-0-					36
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4689	-0-	-736	-0-	232	1	4456	3	Y	1					56
							1	9									
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									

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
08	4929	X	1052	-0-	-3877	-0-	52	1	999	3	Y	1					62
							1	9									
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

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
08	4991	X	4424	-0-	-567	-0-	219	1	4204	3	Y	1					82
							1	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6795	-0-	-211	-0-	334	1	6461	3	Y	-0-					66
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									

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
08	5084	X	4144	-0-	-940	-0-	204	1	3940	3	Y	-0-					74
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									

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
08	2976	X	1961	-0-	-1015	-0-	96	1	1865	3	Y	-0-					61
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									

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
08	5270	X	4510	-0-	-760	-0-	223	1	4287	3	Y	-0-					69
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									

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
08	5859	X	5471	-0-	-388	-0-	270	1	5198	3	Y	3					65
							3	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
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

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

08	2728	N	2561	-0-	-167	-0-	243	1	2317	3	Y	1					13
							1	9									
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

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

08	5022	X	4472	-0-	-550	-0-	220	1	4252	3	Y	-0-					68
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									

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

08	5487	X	5001	-0-	-486	-0-	247	1	4754	3	Y	-0-					101
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									

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

08	7161	X	6198	-0-	-963	-0-	587	1	5610	3	Y	1					18
							1	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	242	1	4676	3	Y	14					61
							15	9									
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									

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

08	7161	X	4194	-0-	-2967	-0-	207	1	3986	3	Y	1					91
							1	9									
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									

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

08	5890	X	5251	-0-	-639	-0-	257	1	4974	3	Y	18					77
							20	9									
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									

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

08	6851	X	6753	-0-	-98	-0-	332	1	6415	3	Y	5					39
							6	9									
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									

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

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 254403 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7999 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	260	1	4999	3	Y	1					66
							1	9									
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									

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
08	7905	X	7571	-0-	-334	-0-	372	1	7199	3	Y	-0-					41
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

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
08	4371	X	3898	-0-	-473	-0-	191	1	3707	3	Y	-0-					25
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

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
08	4526	X	4126	-0-	-400	-0-	203	1	3922	3	Y	1					16
							1	9									
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									

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
08	3906	X	3554	-0-	-352	-0-	175	1	3378	3	Y	1					14
							1	9									
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									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3063	-0-	-812	-0-	151	1	2912	3	Y	-0-					16
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									

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
08	3968	X	3230	-0-	-738	-0-	159	1	3071	3	Y	-0-					16
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									

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
08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	258	1	4986	3	Y	5					32
							6	9									
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									

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
08	6727	X	6216	-0-	-511	-0-	589	1	5627	3	Y	-0-					96
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									

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
08	5952	X	5718	-0-	-234	-0-	281	1	5437	3	Y	-0-					45
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256362 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7740 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5620	-0-	-518	-0-	278	1	5341	3	Y	1					46
							1	9									
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									

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

08	6975	X	6097	-0-	-878	-0-	302	1	5795	3	Y	-0-					56
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									

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

08	5208	X	4478	-0-	-730	-0-	424	1	4054	3	Y	-0-					74
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									

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

08	4309	X	2619	-0-	-1690	-0-	130	1	2488	3	N	1					51
							1	9									
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									

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 258777 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7736 - 14080

08	9641	X	8438	-0-	-1203	-0-	417	1	8020	3	Y	1					100
							1	9									
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									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 258954 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7780 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2281	-0-	-1315	-0-	112	1	2169	3	Y	-0-					35
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

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
08	10943	X	9825	-0-	-1118	-0-	485	1	9320	3	Y	18					94
							20	9									
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									

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
08	7223	X	6250	-0-	-973	-0-	309	1	5940	3	Y	1					75
							1	9									
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									

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
08	9238	X	7584	-0-	-1654	-0-	196	1	7385	2	N	3					139
							3	9									
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									

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
08	15872	X	14866	-0-	-1006	-0-	731	1	14133	3	N	2					79
							2	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	7835	-0-	-690	-0-	387	1	7433	3	Y	14					75
							15	9									
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									

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
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					123
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

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
08	2232	N	1482	-0-	-750	-0-	113	1	1369	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	1302	X	1153	-0-	-149	-0-	88	1	1065	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	3224	X	3004	-0-	-220	-0-	354	1	2445	2	N	186	198	1			192
							205	9									
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

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
08	9610	X	5817	-0-	-3793	-0-	1033	1	4594	2	N	173	190	1			85
							190	9									
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									

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
08	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	2015	1	5164	2	N	295	362	1			94
							325	9									
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									

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
08	310	N	42	-0-	-268	-0-	1	2	41	9	N	37					149
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	438	1	6877	2	N	556	583	1			220
							612	9									
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

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

08	7440	X	5973	-0-	-1467	-0-	1025	1	4758	2	N	173	195	1			86
							190	9									
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

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

08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	922	1	3878	2	N	400	388	1			267
							440	9									
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									

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

08	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	1135	1	7364	2	N	390	394	1			201
							429	9									
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	463	1	3195	2	N	184	182	1			160
							202	9									
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

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
08	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	1158	1	5693	2	N	307	369	1			101
							338	9									
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

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
08	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	1113	1	4270	2	N	244	189	1			120
							268	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
08	DLQ G-10		6154	-0-	6154	6154	725	1	5287	2	N	129	187	1			242
							142	9									
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									

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

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
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

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

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	41199	#	34340	-0-	-6859	-0-	33964	3	376	9	N	342	344	1						249
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

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

08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-								-0-
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-

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

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	142	1	941	2	N	6					87
							7	9									
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									

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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
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-

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
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	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	162	1	1075	2	N	34	183	1			39
							37	9									
09	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	159	1	1060	2	N	9	7	1			41
							10	9									
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	175	1	1093	2	N	8	7	1			42
							9	9									
11	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	172	1	1028	2	N	16	8	1			50
							18	9									
12	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	186	1	1054	2	N	6	8	1			48
							7	9									
*01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	196	1	1075	2	N	6	9	1			45
							7	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 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
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	471	1	3128	2	N	31	20	1			178
							34	9									
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									

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

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	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	1116	N	982	-0-	-134	-0-	127	1	845	2	N	9	5	1			54
							10	9									
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									

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3007	X	2781	-0-	-226	-0-	361	1	2395	2	N	23	16	1			81
							25	9									
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									

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	607	1	4031	2	N	37	26	1			86
							41	9									
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									

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

08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	130	1	863	2	N	83	184	1			45
							91	9									
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									

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
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	141	1	936	2	N	21	6	1			115
							23	9									
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									

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

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	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

08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	320	1	2126	2	N	33	12	1			32
							36	9									
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									

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

08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	152	1	1008	2	N	4	6	1			5
							4	9									
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

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
08	2077	N	1297	-0-	-780	-0-	168	1	1114	2	N	14	9	1			137
							15	9									
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									

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
08	1054	N	964	-0-	-90	-0-	124	1	826	2	N	13	6	1			89
							14	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	137	1	907	2	N	25	6	1			145
							28	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
08	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	271	1	1796	2	N	12	11	1			60
							13	9									
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	267	1	1780	2	N	30	11	1			79
							33	9									
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	299	1	1871	2	N	28	12	1			95
							31	9									
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	300	1	1797	2	N	36	13	1			118
							40	9									
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	336	1	1908	2	N	26	14	1			130
							29	9									
*01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	352	1	1933	2	N	33	16	1			147
							36	9									

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

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-

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

08	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	151	1	1000	2	N	22	6	1			142
							24	9									
09	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	143	1	950	2	N	26	6	1	1	8	161
							29	9									
10	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	157	1	979	2	N	23	7	1			177
							25	9									
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	159	1	950	2	N	50	177	1			50
							55	9									
12	1147	N	938	-0-	-209	-0-	140	1	794	2	N	4	7	1			47
							4	9									
*01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	182	1	998	2	N	11	7	1			51
							12	9									

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

08	372	N	330	-0-	-42	-0-	43	1	285	2	N	2	2	1			34
							2	9									
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	39	1	260	2	N	2	2	1			34
							2	9									
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	40	1	252	2	N	2	2	1			34
							2	9									
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	38	1	226	2	N	2	2	1			34
							2	9									
12	310	N	208	-0-	-102	-0-	31	1	175	2	N	2	2	1			34
							2	9									
01	279	N	187	-0-	-92	-0-	29	1	157	2	N	1	2	1			33
							1	9									

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
08	2852	N	2698	-0-	-154	-0-	341	1	2266	2	N	83	191	1			67
							91	9									
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									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	177	1	1175	2	N	23	8	1			183
							25	9									
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									

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

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

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

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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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

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
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

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
08	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	277	1	1838	2	N	9	12	1			60
							10	9									
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									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

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
08	14B2	EXT	1194	-0-	1194	1194	1181	2	13	9	N	12					55
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

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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

08	961	N	824	-0-	-137	-0-	824	2			N	-0-					37
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

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

08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2017	2	22	9	N	20					144
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

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

08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	689	2	2	9	N	2					119
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

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	2056	2			N	-0-					24
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

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
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					124
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

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
08	310	N	81	-0-	-229	-0-	81	2			N	-0-					28
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

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
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1947	2	44	9	N	40					135
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
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

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
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					107
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

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

08	3999	X	3699	-0-	-300	-0-	3693	2	6	9	Y	5					92
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

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

08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	218	2	4	9	Y	4	23	1			16
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

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2841	2	7	9	Y	6					123
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

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

08	T. A.		22	-0-	22	214	22	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
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-

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
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-

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
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2048	2	57	9	Y	52	167	1			160
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

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
08	1147	X	752	-0-	-395	-0-	746	2	6	9	Y	5					25
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
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

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

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
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	N	1					90
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

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
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.		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

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
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					35
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

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
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1572	2	30	9	Y	27					192
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

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
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2790	2	24	9	Y	22	31	1			31
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

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
08	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	3072	2	31	9	N	28					65
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

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
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2242	2	69	9	Y	63	161	1			144
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

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
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	642	2	39	9	N	35					82
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

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	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

08	1012	N	1012	-0-		-0-	-0-	981	2	31	9	Y	28					128
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

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

08	2565	N	2565	-0-		-0-	-0-	2558	2	7	9	Y	6	8	1			7
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

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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		592	-0-		592	592	592	2			Y	-0-					-0-

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

08	2546	N	2546	-0-		-0-	-0-	2470	2	76	9	Y	69	121	1			102
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

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

08	1981	N	1981	-0-		-0-	-0-	1975	2	6	9	Y	5	6	1			7
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

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

08	3782	X	3728	-0-		-54	-0-	3681	2	47	9	Y	43					99
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

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4772	-0-	1672	5962	4700	2	72	9	N	65					269
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3403	-0-	-379	-0-	3361	2	42	9	Y	38					167
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	Y	1					4
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	6106	-0-	-1892	-0-	6036	2	70	9	Y	64					148
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4399	2	47	9	Y	43	44	1			50
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									

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
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1841	2	20	9	Y	18					107
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

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
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1185	2	91	9	Y	83	87	1			97
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									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1824	2	48	9	Y	44					103
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

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
08	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7537	2	133	9	Y	121	185	1			134
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

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
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1277	2	10	9	Y	9	11	1			11
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									

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
08	3782	X	3766	-0-	-16	-0-	3743	2	23	9	N	21					49
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

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
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	362	2	15	9	N	14					78
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

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
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1556	2	11	9	Y	10					83
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

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
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	Y	1					2
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

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
08	4030	X	3645	-0-	-385	-0-	3599	2	46	9	Y	42	44	1			49
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1240	2	24	9	Y	22	31	1			31
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1964	2	28	9	Y	25	33	1			13
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	18588	2	116	9	Y	105	149	1			53
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
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

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	332	-0-	-71	B	-0-	328	3	4	9	N	4					67
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

HARDY, D.B. WELL #: 1 RRCID -> 076949 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9218 - 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
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	28	-0-	-65	B	-0-	28	3			N	-0-					128
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

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 231945 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10142 - 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
08	1581	N	1338	-0-	-243	B	-0-	1334	3	4	9	Y	4					39
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

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
08	899	N	752	-0-	-147 B	-0-	748	3	4	9	Y	4					39
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

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
08	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1827	3	9	9	Y	8					96
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

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
08	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	2174	3	6	9	Y	5					64
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

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
08	744	N	704	-0-	-40 B	-0-	701	3	3	9	Y	3	3	1			1
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

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
08	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	372	N	81	-0-	-291 B	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2617	N	2617	-0-	-0-	B	-0-	2597	3	20	9	Y	18	14	1			6
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

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

08	4364	X	4364	-0-	-0-	B	-0-	4352	3	12	9	Y	11	9	1			4
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

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

08	2973	X	2973	-0-	-0-	B	-0-	2963	3	10	9	Y	9	9	1			3
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

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

08	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

08	1666	N	1666	-0-	-0-	B	-0-	1658	3	8	9	Y	7	8	1			2
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

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

08	3472	X	3191	-0-	-281	B	-0-	3145	3	46	9	Y	42	42	1			14
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

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

08	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		25	-0-		25	B	25		25	3			Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3647	-0-		-786	B	-0-		3647	3			Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6547	X	6547	-0-		-0-	B	-0-		6512	3	35	9	Y	32	34	1			11
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4792	-0-		-292	B	-0-		4781	3	11	9	Y	10	7	1			3
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2544	N	2544	-0-		-0-	B	-0-		2533	3	11	9	Y	10	9	1			3
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3756	-0-		-894	B	-0-		3756	3			Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3780	X	3780	-0-		-0-	B	-0-		3763	3	17	9	Y	15	15	1			5
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

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
08	2356	N	2246	-0-	-110 B	-0-	2218	3	28	9	Y	25	24	1			8
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

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
08	3472	X	2691	-0-	-781 B	-0-	2683	3	8	9	Y	7	7	1			2
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

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
08	5394	X	5394	-0-	-0- B	-0-	5380	3	14	9	Y	13	10	1			4
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

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
08	5828	X	5262	-0-	-566 B	-0-	5241	3	21	9	Y	19	19	1			6
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

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
08	2294	N	2151	-0-	-143 B	-0-	2141	2	10	9	N	9					99
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

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
08	8866	X	8010	-0-	-856 B	-0-	8010	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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
08	19592	X	17555	-0-	-2037 B	-0-	17555	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	13195	X	13195	-0-	-0- B	-0-	13195	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	19418	X	19418	-0-	-0- B	-0-	19418	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	103	1	1279	2	Y	17					41
							187	3	19	9							
09	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	130	1	1478	2	Y	6					47
							201	3	7	9							
10	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	127	1	1487	2	Y	5					52
							238	3	6	9							
11	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	109	1	1245	2	Y	14					66
							175	3	15	9							
12	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	150	1	1493	2	Y	10	64	1			12
							220	3	11	9							
01	1736	N	1489	-0-	-247 B	-0-	123	1	1160	2	Y	36					48
							166	3	40	9							

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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
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

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

08	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	70	1	545	2	N	10					112
								210	3	11	9							
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							

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

08	2139	N	2070	-0-	-69	B	-0-	137	1	1687	2	Y	-0-					-0-
								246	3									
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									

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

08	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
								47	3									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	710	-0-	-406 B	-0-	49	1	555	2	Y	14	45	1			6
							91	3	15	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1445	-0-	-477 B	-0-	101	1	1154	2	Y	-0-					-0-
							190	3									
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	140	1	1610	2	Y	16	53	1			7
							267	3	18	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	132	-0-	-922 B	-0-	4	1	103	2	N	-0-					16
							25	3									
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									

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
08	1860	N	1823	-0-	-37 B	-0-	119	1	1471	2	Y	16					39
							215	3	18	9							
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							

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
08	1426	N	1133	-0-	-293 B	-0-	37	1	879	2	N	5					48
							211	3	6	9							
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							

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
08	1333	N	937	-0-	-396 B	-0-	66	1	748	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
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									

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
08	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	8	2	2	3	N	2					15
							2	9									
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									

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
08	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	2	1	36	2	N	1					38
							8	3	1	9							
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									

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
08	1240	N	1023	-0-	-217 B	-0-	35	1	809	2	N	3					23
							176	3	3	9							
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							

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
08	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	2	1	53	2	N	-0-					32
							13	3									
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									

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
08	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	35	1	831	2	N	2					30
							182	3	2	9							
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							

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
08	2325	N	2003	-0-	-322	B	-0-	65	1	1551	2	N	12					97
								374	3	13	9							
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							

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
08	2259	N	2259	-0-	-0-	B	-0-	156	1	1790	2	N	15					123
								296	3	17	9							
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							

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
08	1860	N	1653	-0-	-207	B	-0-	73	1	1273	2	N	-0-					43
								307	3									
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							

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
08	682	N	657	-0-	-25	B	-0-	21	1	512	2	N	-0-					24
								124	3									
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									

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
08	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	27	1	474	2	N	-0-					37
							114	3									
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							

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
08	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	3	1	77	2	N	-0-					15
							19	3									
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									

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
08	1178	N	1177	-0-	-1 B	-0-	39	1	924	2	N	10					47
							203	3	11	9							
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

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
08	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	1	1	21	2	N	1					35
							5	3	1	9							
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									

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
08	2671	N	2671	-0-	-0- B	-0-	185	1	2116	2	N	19					47
							349	3	21	9							
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							

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
08	3096	X	3096	-0-	-0- B	-0-	215	1	2458	2	N	15					143
							406	3	17	9							
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							

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
08	2593	N	2593	-0-	-0- B	-0-	180	1	2059	2	N	13					53
							340	3	14	9							
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							

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
08	3169	X	3169	-0-	-0- B	-0-	220	1	2517	2	N	15					95
							415	3	17	9							
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							

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. (I) GAS 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	1736	N	1649	-0-	-87	B	-0-	53	1	1278	2	N	9					82
								308	3	10	9							
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							

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

08	1178	N	870	-0-	-308	B	-0-	29	1	686	2	N	4					27
								151	3	4	9							
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							

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
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

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

08	2088	N	2088	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1644	2	Y	26	83	1			11
								271	3	29	9							
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									

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

08	1147	N	15	-0-	-1132	B	-0-	12	2	3	3	N	-0-					33
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

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
08	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	96	1	1541	2	Y	-0-	2	1			-0-
							167	3									
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									

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
08	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	27	1	650	2	N	3					28
							157	3	3	9							
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									

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
08	124	N	58	-0-	-66 B	-0-	2	1	45	2	N	-0-					20
							11	3									
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									

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
08	1271	N	1114	-0-	-157 B	-0-	36	1	868	2	N	1					58
							209	3	1	9							
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							

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
08	1271	N	1033	-0-	-238 B	-0-	35	1	818	2	N	1					43
							179	3	1	9							
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							

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

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

08	1240	N	1209	-0-	-31 B	-0-	1175	3	34	9	N	31					253
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

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

08	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			Y	-0-					2
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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

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

08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-					99
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

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
08	3255	X	2281	-0-	-974	B	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
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

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
08	2139	N	1818	-0-	-321	B	-0-	190	1	1628	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	34	1	291	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	42	1	359	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	195	1	1670	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	87	1	744	2	Y	-0-					28
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

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
08	2542	N	2479	-0-	-63 B	-0-	2446	2	33	9	Y	30					65
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

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
08	1488	N	1457	-0-	-31 B	-0-	1447	2	10	9	Y	9					21
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226272 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9602 - 9761

08	589	N	154	-0-	-435 B	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					16
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

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

08	2799	N	2799	-0-	-0- B	-0-	2674	2	125	9	Y	114					244
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

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

08	2387	X	2273	-0-	-114 B	-0-	238	1	2035	2	Y	-0-					11
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

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

08	1922	X	1359	-0-	-563 B	-0-	142	1	1217	2	Y	-0-					50
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

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
08	837	N	636	-0-	-201 B	-0-	66	1	570	2	Y	-0-					39
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

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
08	496	N	488	-0-	-8 B	-0-	51	1	437	2	Y	-0-					4
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					239
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

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
08	217	N	173	-0-	-44 B	-0-	159	2	14	9	Y	13					36
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

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
08	4278	X	3945	-0-	-333 B	-0-	3932	2	13	9	Y	12					16
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									

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
08	3162	X	2561	-0-	-601 B	-0-	2487	2	74	9	Y	67					99
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 238540 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9114 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	24	1	206	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1147	X	427	-0-	-720 B	-0-	399	2	28	9	N	25					107
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

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
08	3780	X	3780	-0-	-0- B	-0-	3770	2	10	9	N	9					179
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

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
08	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	573	2	30	9	Y	27					37
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-

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
08	3069	X	2877	-0-	-192 B	-0-	2826	2	51	9	Y	46					66
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
08	4526	X	3564	-0-	-962 B	-0-	3466	2	98	9	Y	89					126
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-

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
08	1488	N	1422	-0-	-66 B	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	4805	X	4732	-0-	-73 B	-0-	4729	2	3	9	N	3					33
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

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
08	5270	X	4895	-0-	-375 B	-0-	4877	2	18	9	N	16					43
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

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
08	69595	X	39880	-0-	-29715 B	-0-	39755	2	125	9	Y	114	85	1			153
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

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
08	65224	X	37448	-0-	-27776 B	-0-	37329	2	119	9	Y	108	96	1			144
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
EDENS WELL #: 2 RRCID -> 072473 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8830 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
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-

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

08	3038	X	2061	-0-	-977	B	-0-	4	1	2057	2	N	-0-					-0-
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-

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

08	3131	X	2761	-0-	-370	B	-0-	6	1	2749	2	N	5	5	8			-0-
								6	9									
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-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
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

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

08	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	435	2	7	9	N	6					139
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. 501545

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
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

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

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	1705	N	1652	-0-	-53	B	-0-	90	1	1534	2	N	25					65
								28	9									
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

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

08	1085	N	628	-0-	-457	B	-0-	34	1	579	2	N	14					53
								15	9									
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

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

08	1426	N	1389	-0-	-37	B	-0-	77	1	1301	2	N	10					33
								11	9									
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									

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

08	2263	X	-0-	-0-	-2263	B	-0-					N	-0-					40
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
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

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

08	496	N	346	-0-	-150	B	-0-	19	1	327	2	N	-0-					44
09	480	N	460	-0-	-20	B	-0-	25	1	428	2	N	6					50
								7	9									
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	1	497	2	N	3					53
								3	9									
*01	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	33	1	513	2	N	-0-					53

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

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

08	1433	N	1433	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1322	2	N	30					127
								33	9									
09	1380	N	1243	-0-	-137	B	-0-	66	1	1122	2	N	50					177
								55	9									
10	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1326	2	N	-0-					177
11	1404	N	1404	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1315	2	N	11					188
								12	9									
12	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1353	2	N	-0-					188
*01	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1363	2	N	32	185	1			35
								35	9									

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

08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1358	-0-	-440 B	-0-	76	1	1282	2	N	-0-					23
09	1470	N	1317	-0-	-153 B	-0-	71	1	1211	2	N	32					55
							35	9									
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	1	1157	2	N	22					77
							24	9									
01	1302	N	1275	-0-	-27 B	-0-	76	1	1199	2	N	-0-					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	68	1	1147	2	N	10					52
							11	9									
09	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	72	1	1232	2	N	10					62
							11	9									
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	1	1271	2	N	5	67	1			-0-
							6	9									
01	1333	N	1071	-0-	-262 B	-0-	64	1	1007	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1092	-0-	-86 B	-0-	60	1	1026	2	N	5					145
							6	9									
09	1110	N	1096	-0-	-14 B	-0-	59	1	1009	2	N	25					170
							28	9									
10	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	63	1	1042	2	N	-0-					170
11	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	59	1	1001	2	N	3					173
							3	9									
12	1147	N	1083	-0-	-64 B	-0-	70	1	1009	2	N	4					177
							4	9									
01	1116	N	1034	-0-	-82 B	-0-	61	1	963	2	N	9	164	1			22
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	14	1	239	2	N	-0-					33
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

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
08	1953	N	1885	-0-	-68 B	-0-	105	1	1774	2	N	5					25
							6	9									
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 234136 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MEEK-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	280	-0-	-30	B	-0-	16	1	264	2	N	-0-					26
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	1984	-0-	-310	B	-0-	110	1	1863	2	N	10					25
								11	9									
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

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234527 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 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
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1577	N	1577	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1479	2	N	10					43
								11	9									
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

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
08	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	123	1	2079	2	N	10					62
							11	9									
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									

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
08	930	N	736	-0-	-194 B	-0-	41	1	695	2	N	-0-					28
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

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
08	1891	N	1758	-0-	-133 B	-0-	95	1	1619	2	N	40					75
							44	9									
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

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
08	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	60	1	1022	2	N	10					178
							11	9									
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

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
08	1860	N	951	-0-	-909 B	-0-	53	1	898	2	N	-0-					35
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

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
08	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	87	1	1475	2	N	-0-					185
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									

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
08	1333	N	1116	-0-	-217 B	-0-	62	1	1051	2	N	3					43
							3	9									
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

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
08	961	N	786	-0-	-175 B	-0-	42	1	722	2	N	20					20
							22	9									
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

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
08	1240	N	1210	-0-	-30 B	-0-	67	1	1137	2	N	5					35
							6	9									
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

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
08	1023	N	637	-0-	-386 B	-0-	35	1	599	2	N	3					163
							3	9									
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

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
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	22					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	22					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	22					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	22					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	22					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	22					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	22					N	-0-					-0-
*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-					25

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

08	1364	N	1200	-0-	-164	B	-0-	66	1	1112	2	N	20					40
								22	9									
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

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

08	1548	N	1548	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1462	2	N	-0-					60
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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

08	1271	N	1088	-0-	-183	B	-0-	1088	2			N	-0-					247
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

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
08	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	1797	3	24	9	N	22					148
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

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
08	4921	X	4921	-0-	-0- B	-0-	4921	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	4216	X	3979	-0-	-237 B	-0-	3921	3	58	9	Y	53					100
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

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
08	4929	X	4660	-0-	-269 B	-0-	4605	3	55	9	N	50					205
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

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
08	2821	N	2676	-0-	-145 B	-0-	2650	3	26	9	Y	24					46
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

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
08	5115	X	4396	-0-	-719 B	-0-	4381	3	15	9	Y	14					26
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

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
08	2980	N	2980	-0-	-0- B	-0-	586	1	2337	2	N	52					129
							57	9									
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-	442	1	1848	2	N	10					174
							11	9									
*01	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	191	1	2141	3	N	6					180
							7	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
08	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	295	1	1140	2	Y	11					155
							12	9									
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	37	1			121
*12	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1650	2	18	9	Y	16	40	1			97
*01	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	47	1	1513	3	Y	14	35	1			76
							15	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
08	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	59	1	229	2	Y	2					42
							2	9									
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
*12	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			Y	-0-					41
01	9	N	5	-0-	-4 B	-0-	5	3			Y	-0-					41

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
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					79
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-					79
*12	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			Y	-0-					79
01	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	3			Y	-0-					79

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
08	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	550	1	1325	2	N	-0-					83
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	425	-0-	-1001 B	-0-	178	1	228	2	N	17					111
							19	9									
01	1364	N	411	-0-	-953 B	-0-	33	1	366	3	N	11					122
							12	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1747	-0-	-20 B	-0-	356	1	1376	2	Y	14					155
							15	9									
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	39	1			119
*12	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1491	2	17	9	Y	15	36	1			98
*01	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	44	1	1409	3	Y	12	32	1			78
							13	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4131	X	4131	-0-	-0- B	-0-	1212	1	2919	2	N	-0-					10
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
12	2330	X	2330	-0-	-0- B	-0-	1023	1	1307	2	N	-0-					10
01	2294	X	2161	-0-	-133 B	-0-	177	1	1984	3	N	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3695	X	3695	-0-	-0- B	-0-	1084	1	2611	2	N	-0-					10
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
12	3214	X	3214	-0-	-0- B	-0-	1412	1	1802	2	N	-0-					10
01	2666	X	1367	-0-	-1299 B	-0-	112	1	1255	3	N	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	483	1	1165	2	N	-0-					180
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	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	728	1	929	2	N	3					51
							3	9									
*01	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	108	1	1211	3	N	2					53
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
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
*12	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	86	2	1	9	Y	1	2	1			19
01	310	N	103	-0-	-207 B	-0-	3	1	99	3	Y	1	2	1			18
							1	9									

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

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

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
08	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					117
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

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

08	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	567	1	1368	2	N	-0-					10
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
12	2480	N	2237	-0-	-243 B	-0-	983	1	1254	2	N	-0-					10
01	2480	N	1635	-0-	-845 B	-0-	134	1	1501	3	N	-0-					10

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

08	806	N	774	-0-	-32 B	-0-	158	1	609	2	Y	6					115
							7	9									
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	22	1			92
*12	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	983	2	11	9	Y	10	24	1			78
*01	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	41	1	1317	3	Y	12	30	1			60
							13	9									

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

08	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	394	1	1521	2	Y	15					123
							17	9									
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	32	1			92
*12	1395	N	991	-0-	-404 B	-0-	980	2	11	9	Y	10	24	1			78
01	1395	N	1295	-0-	-100 B	-0-	39	1	1244	3	Y	11	28	1			61
							12	9									

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

08	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	265	1	1022	2	Y	10					153
							11	9									
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	22	1			130
*12	1085	N	964	-0-	-121 B	-0-	953	2	11	9	Y	10	23	1			117
*01	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	34	1	1090	3	Y	9	25	1			101
							10	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
08	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1243	2	6	9	N	5					157
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

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
08	3732	X	3732	-0-	-0- B	-0-	3730	2	2	9	N	2					158
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

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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		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-

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
08	DLQ G-10		1139	-0-	1139 B	1139	114	1	1025	2	Y	-0-					60
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	0	N	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
08	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	110	1	990	2	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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
08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	9	1	34	2	N	-0-					-0-
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	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
08	DLQ G-10		654	-0-	654	B	654	428	1	226	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	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
08	T. A.		240	-0-	240	B	634	27	1	213	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	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
08	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	391	1	559	2	N	-0-					10
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	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	2					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
08	DLQ G-10		657	-0-	657	B	657	657	2			Y	-0-					25
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	0	N	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
08	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	60	1	540	2	N	-0-					-0-
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	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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	50					Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	50					Y	NO RPT					-0-

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

08	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	49	1	71	2	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	DLQ G-10		300	-0-	300	B	300	300	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	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

08	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	1			N	-0-					-0-
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	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

08	DLQ G-10		845	-0-	845	B	845	219	1	626	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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		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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	8558					Y	NO RPT					-0-

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472

08	DLQ G-10		621	-0-	621	B	621	621	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	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

08	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT WELL #: 1 RRCID -> 219253 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 10394

08	DLQ G-10		124	-0-	124	B	124	51	1	73	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	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

08	T. A.		392	-0-	392	B	4313	39	1	353	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	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, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		891	-0-	891 B	891	116	1	581	2	Y	176	176	1			-0-
							194	9									
*06	T. A.		810	-0-	810 B	1701	810	2			Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		600	-0-	600 B	2301	26	1	574	2	Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		768	-0-	768 B	3069	316	1	452	2	Y	-0-					-0-
*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	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	6738					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		383	-0-	383 B	383	158	1	225	2	Y	-0-					90
09	DELQ PR		480	-0-	480 B	863	231	1	249	2	Y	-0-					90
10	DELQ PR		300	-0-	300 B	1163	72	1	228	2	Y	-0-					90
11	1954	N	791	-0-	-1163 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	0	N	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
08	T. A.		496	-0-	496 B	3857	50	1	446	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	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
08	DLQ G-10		2300	-0-	2300 B	2300	595	1	1705	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1550 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
08	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	258	1	305	2	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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
08	DLQ G-10		3	-0-	3 B	3	3	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	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

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
*06	1350	X	64	-0-		-1286	B	-0-	64	2			Y	-0-				-0-
*07	1395	X	39	-0-		-1356	B	-0-	2	1	37	2	Y	-0-				-0-
*08	DLQ G-10		150	-0-		150	B	150	62	1	88	2	Y	-0-				-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

08	DLQ G-10		586	-0-		586	B	586	586	2			Y	-0-				-0-
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	0	N	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

08	5	N	5	-0-		-0-	B	-0-	5	1			N	-0-				-0-
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		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

08	DLQ G-10		703	-0-		703	B	703	703	2			Y	-0-				-0-
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	0	N	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

08	150	N	150	-0-		-0-	B	-0-	5	1	145	2	N	-0-				10
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	NO RPT	-0-		-155	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

08	DLQ G-10		475	-0-		475	B	475	475	2			Y	-0-				-0-
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	0	N	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

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
08	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	13	1	47	2	N	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-			50
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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
08	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		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-

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
08	DLQ G-10		697	-0-	697 B	697	456	1	241	2	Y	-0-			-0-
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	0	N	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
08	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		16	-0-	16 B	16	2	1	14	2	Y	-0-			-0-
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	0	N	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
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
08	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	14	1	16	2	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		670	-0-	670 B	670	173	1	497	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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		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
08	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	677	1	970	2	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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
08	DLQ G-10		510	-0-	510 B	510	132	1	378	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	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
08	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	28	1	99	2	N	-0-					-0-
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	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
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
08	DLQ G-10		4078	-0-	4078 B	4078	454	1	3624	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4028	-0-	4028 B	4028	404	1	3624	2	Y	-0-					-0-
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	3875	X	NO RPT	-0-	-3875 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
08	DLQ G-10		2583	-0-	2583 B	2583	2583	2			Y	-0-					-0-
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	1550	X	NO RPT	-0-	-1550 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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	1829	N	1651	-0-	-178 B	-0-	1643	2	8	9	N	7					189
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

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

WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

08	2294	X	2267	-0-	-27	B	-0-	2267	2			Y	-0-					105
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310

08	2077	N	22	-0-	-2055	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
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-

YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 10367

08	744	X	251	-0-	-493	B	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					15
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	1922	N	1841	-0-	-81 B	-0-	95	1	1746	2	N	-0-					17
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

MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199

08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					52
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

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135

08	1736	N	1607	-0-	-129 B	-0-	83	1	1520	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
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									

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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-

PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 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
08	1302	N	1257	-0-	-45 B	-0-	65	1	1192	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	279	X	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 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
08	1054	N	765	-0-	-289 B	-0-	39	1	726	2	Y	-0-					-0-
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-

ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	19	-0-	-43 B	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
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-

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	X	75	-0-	-266 B	-0-	75	2			Y	-0-					13
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

SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	X	120	-0-	-97 B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
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-

TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	23	1	414	2	Y	-0-					5
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1909	-0-	-199 B	-0-	98	1	1811	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228

08	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	28	1	522	2	Y	51	46	1			34
							56	9									
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									

GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586

08	4154	X	3555	-0-	-599 B	-0-	183	1	3372	2	Y	-0-					-0-
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-

GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533

08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

08	10237	X	10237	-0-	-0- B	-0-	526	1	9671	2	Y	36	26	1			24
							40	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		73	-0-	73	B	73	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4431	X	4431	-0-	-0-	B	-0-	228	1	4194	2	Y	8	5	1			5
								9	9									
09	4456	X	4456	-0-	-0-	B	-0-	219	1	4230	2	Y	6	8	1			3
								7	9									
10	4412	X	4412	-0-	-0-	B	-0-	254	1	4151	2	Y	6	7	1			2
								7	9									
11	4591	X	4591	-0-	-0-	B	-0-	274	1	4313	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
12	3906	X	3323	-0-	-583	B	-0-	206	1	3110	2	Y	6	4	1			3
								7	9									
*01	6747	X	6747	-0-	-0-	B	-0-	409	1	6331	2	Y	6	6	1			3
								7	9									

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

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

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766

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

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	772	-0-	-65	B	-0-	40	1	732	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5139	X	5139	-0-	-0-	B	-0-	751	1	4342	2	Y	42	33	1			28
								46	9									
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									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

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

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2434	-0-	-542	B	-0-	267	1	2167	2	Y	-0-					-0-
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-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3675	X	3675	-0-	-0-	B	-0-	190	1	3485	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	20	1	370	2	Y	-0-					34
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2109	N	2109	-0-	-0-	B	-0-	109	1	2000	2	Y	-0-					41
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

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		111	-0-	111	B	111	5	1	96	2	Y	9	6	1			6
								10	9									
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									

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2645	X	2645	-0-	-0-	B	-0-	495	1	2150	2	N	-0-					60
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2002	N	2002	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1899	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

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

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
08	1904	N	-0-	-0-	-1904	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		6302	-0-	6302	B	6302	375 1 13 9		5914	2	Y	12	8	1			4
12	T. A.		4891	-0-	4891	B	11193	301 1 46 9		4544	2	Y	42	24	1			22
01	T. A.		4508	-0-	4508	B	15701	271 1 35 9		4202	2	Y	32	38	1			16

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
08	2158	N	2158	-0-	-0-	B	-0-	224 1		1934	2	Y	-0-					2
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

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
08	T. A.		5478	-0-	5478	B	5478	283 1		5195	2	Y	-0-					-0-
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 51 9		1627	2	Y	46	29	1			17
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
08	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5048	X	5048	-0-	-0-	B	-0-	260	1	4773	2	Y	14	10	1			10
								15	9									
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									

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	582	-0-	-38	B	-0-	30	1	552	2	Y	-0-					-0-
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-

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
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

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1203	-0-	-68	B	-0-	125	1	1078	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	4340	X	1751	-0-	-2589 B	-0-	90	1	1661	2	Y	-0-					25
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	50	1	926	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	4471	X	4471	-0-	-0- B	-0-	464	1	4007	2	Y	-0-					3
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

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
08	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	217	1	1000	2	Y	-0-					5
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									

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					141
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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

08	T. A.		3374	-0-	3374	B	3374	312	1	3022	2	Y	36					53
								40	9									
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

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

08	T. A.		9141	-0-	9141	B	9141	470	1	8648	2	Y	21					128
								23	9									
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

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

08	2077	N	1707	-0-	-370	B	-0-	88	1	1619	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

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

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
08	3001	X	3001	-0-	-0- B	-0-	155	1	2846	2	Y	-0-					-0-
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									

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3872	-0-	-282 B	-0-	198	1	3649	2	Y	23	17	1			15
							25	9									
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									

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

08	3108	X	3108	-0-	-0- B	-0-	554	1	2554	2	Y	-0-					46
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									

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

08	434	N	355	-0-	-79 B	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					-0-
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									

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

08	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	94	1	1737	2	Y	30					123
							33	9									
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

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
08	6014	X	4557	-0-	-1457 B	-0-	1776	1	2781	2	Y	-0-					79
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									

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
08	5077	X	-0-	-0-	-5077 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4016	-0-	-572 B	-0-	417	1	3599	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		2942	-0-	2942 B	2942	152	1	2790	2	Y	-0-					-0-
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-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	116	1	2137	2	Y	14	11	1			9
							15	9									
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									

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	1620	-0-	-1511 B	-0-	1620	2			Y	-0-					27
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

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
08	4464	X	3957	-0-	-507 B	-0-	224	1	3733	2	Y	-0-					18
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

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
08	3506	X	3506	-0-	-0- B	-0-	179	1	3294	2	Y	30	22	1			20
							33	9									
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									

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	2790	X	2789	-0-	-1 B	-0-	290	1	2499	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	4497	X	4497	-0-	-0-	B	-0-	232	1	4265	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
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

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
08	2759	N	2758	-0-	-1	B	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	5973	X	5973	-0-	-0-	B	-0-	620	1	5353	2	Y	-0-					3
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

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
08	T. A.		5206	-0-	5206	B	5206	5206	2			Y	-0-					17
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

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
08	T. A.		4852	-0-	4852 B	4852	453	1	4399	2	Y	-0-					-0-
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-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1597	-0-	-263 B	-0-	285	1	1312	2	Y	-0-					24
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									

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		2756	-0-	2756 B	2756	604	1	2135	2	Y	15					38
							17	9									
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

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	2579	-0-	-1575 B	-0-	268	1	2311	2	Y	-0-					2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	2089	-0-	-236 B	-0-	108	1	1981	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	4538	X	4538	-0-	-0- B	-0-	600	1	3873	2	Y	59					127
							65	9									
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									

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
08	1147	N	895	-0-	-252 B	-0-	46	1	849	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	4242	X	4242	-0-	-0- B	-0-	240	1	4002	2	Y	-0-					17
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	3205	X	3205	-0-	-0- B	-0-	181	1	3024	2	Y	-0-					18
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		257	-0-	257 B	257	46	1	142	2	Y	63	60	1			4
							69	9									
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-

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
08	3154	X	3154	-0-	-0- B	-0-	178	1	2976	2	Y	-0-					9
09	3087	X	3087	-0-	-0- B	-0-	181	1	2897	2	Y	8					17
							9	9									
10	2914	X	2802	-0-	-112 B	-0-	97	1	2697	2	Y	7	23	1			1
							8	9									
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

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
08	3017	X	3017	-0-	-0- B	-0-	3017	2			N	-0-					12
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

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
08	1488	X	323	-0-	-1165 B	-0-	57	1	266	2	Y	-0-					2
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

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
08	3496	X	3496	-0-	-0- B	-0-	3496	2			Y	-0-					18
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

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
08	69	N	33	-0-	-36 B	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

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

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4085	-0-	-348 B	-0-	547	1	3530	2	Y	7					16
							8	9									
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									

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3624	-0-	-933 B	-0-	376	1	3248	2	Y	-0-					12
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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

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

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
08	2333	X	2333	-0-	-0-	B	-0-	512	1	1812	2	Y	8					22
								9	9									
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

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
08	18950	X	18950	-0-	-0-	B	-0-	976	1	17952	2	Y	20	15	1			13
								22	9									
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									

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
08	7564	X	6151	-0-	-1413	B	-0-	674	1	5464	2	Y	12	8	1			8
								13	9									
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									

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	11191	X	11175	-0-	-16 B	-0-	576	1	10599	2	Y	-0-					-0-
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									

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

08	21297	X	20828	-0-	-469 B	-0-	2253	1	18268	2	N	279	203	1			186
							307	9									
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									

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

08	10819	X	4145	-0-	-6674 B	-0-	212	1	3897	2	Y	33	43	1			22
							36	9									
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									

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
08	24242	X	22711	-0-	-1531 B	-0-	22632	3	79	9	N	72					204
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									

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

08	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					74
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-					23

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

08	DLQ G-10		1000	-0-	1000 B	1000	991	2	9	9	Y	8					21
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

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

08	DLQ G-10		563	-0-	563 B	563	548	2	15	9	Y	14					27
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

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

08	DLQ G-10		1401	-0-	1401 B	1401	1392	2	9	9	Y	8					21
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

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
08	DLQ G-10		1548	-0-	1548 B	1548	1539	2	9	9	Y	8					23
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

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
08	DLQ G-10		1801	-0-	1801 B	1801	1792	2	9	9	Y	8					21
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

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
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-

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
08	DLQ G-10		1313	-0-	1313 B	1313	1307	2	6	9	Y	5					20
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

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
08	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2			N	-0-					51
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

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
08	DLQ G-10		4219	-0-	4219 B	4219	4167	2	52	9	Y	47	32	1			51
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

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
08	DLQ G-10		3755	-0-	3755 B	3755	3755	2			Y	-0-					46
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

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
08	DLQ G-10		2077	-0-	2077 B	2077	2058	2	19	9	Y	17	20	1			19
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

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

08	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	2			N	-0-					48
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

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

08	DLQ G-10		4236	-0-	4236 B	4236	4192	2	44	9	Y	40	32	1			44
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

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

08	DLQ G-10		3172	-0-	3172 B	3172	3125	2	47	9	Y	43	33	1			47
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

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

08	DLQ G-10		3140	-0-	3140 B	3140	3125	2	15	9	Y	14	20	1			16
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

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

08	DLQ G-10		4513	-0-	4513 B	4513	4513	2			Y	-0-					61
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

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

08	DLQ G-10		3172	-0-	3172 B	3172	3125	2	47	9	Y	43	33	1			47
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

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
08	2759	N	2639	-0-	-120 B	-0-	2639	2			N	-0-					92
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

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

08	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	200	1	1641	3	N	14					89
							15	9									
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

EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

08	2655	N	2655	-0-	-0- B	-0-	526	1	2117	3	N	11					95
							12	9									
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									

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

*07	DLQ G-10		4875	-0-	4875 B	22879	979	1	3879	3	Y	15	3	8			133
							17	9									
*08	27486	X	4607	-0-	-22879 B	-0-	916	1	3687	3	Y	4	118	1			19
							4	9									
*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									

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. (I) GAS 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	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	9	1	1534	2	N	30					100
								33	9									
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									

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1010	3	N	14	14	1			-0-
								15	9									
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									

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	DLQ G-10		2423	-0-	2423	B	14243	487	1	1930	3	Y	5					66
								6	9									
*08	17014	X	2771	-0-	-14243	B	-0-	541	1	2180	3	Y	45	100	1			11
								50	9									
*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									

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2043	N	2043	-0-	-0-	B	-0-	404	1	1628	3	N	10					50
								11	9									
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									

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
08	2619	X	2619	-0-	-0- B	-0-	519	1	2091	3	N	8					132
							9	9									
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									

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
08	2986	X	2986	-0-	-0- B	-0-	590	1	2374	3	N	20					132
							22	9									
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									

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
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

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
08	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	332	1	1339	3	N	21					94
							23	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3823	X	3823	-0-	-0- B	-0-	412	1	3379	3	N	29					199
							32	9									
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

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	251	1	2061	3	N	5					165
							6	9									
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									

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
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

EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3101	X	3101	-0-	-0- B	-0-	614	1	2474	3	N	12					107
							13	9									
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									

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
08	1522	N	1522	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1473	2	N	-0-					43
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087532 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8856 - 10120

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

08	DLQ G-10		5103	-0-	5103	B	5103	182	1	4874	2	Y	43	92	1			1
								47	9									
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									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

08	14B2	EXT	638	-0-	638	B	3453	23	1	608	2	Y	6	11	1			-0-
								7	9									
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									

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

08	2910	N	2910	-0-	-0-	B	-0-	55	1	2845	2	Y	9	2	1	5	8	3
								10	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

08	1747	N	1747	-0-	-0-	B	-0-	1729	2	18	9	Y	16	17	1			5
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

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

08	1934	X	1934	-0-	-0-	B	-0-	1917	2	17	9	N	15					111
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

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

08	4150	X	4150	-0-	-0-	B	-0-	4117	2	33	9	N	30	138	1			57
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

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	40703	X	37870	-0-	-2833	B	-0-	37675	2	195	9	N	177	177	1			188
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

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
08	73129	X	65195	-0-	-7934	B	-0-	64679	2	516	9	N	469	543	1			132
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

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
08	83483	X	73275	-0-	-10208	B	-0-	72309	2	966	9	Y	878	962	1			29
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

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 09/18/2015 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
08	77718	X	77718	-0-	-0-	B	-0-	76706	2	1012	9	Y	920	1008	1			17
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

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
08	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	49	1	1061	2	Y	20	28	1			21
							22	9									
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									

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
08	2480	X	2332	-0-	-148 B	-0-	102	1	2208	2	Y	20	28	1			21
							22	9									
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									

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
08	1054	N	1009	-0-	-45 B	-0-	44	1	961	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
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									

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
08	7564	X	6235	-0-	-1329 B	-0-	274	1	5947	2	Y	13	18	1			14
							14	9									
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									

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
08	2046	N	1312	-0-		-734	B	-0-		57	1	1248	2	Y	6	7	1			6
										7	9									
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									

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
08	2947	N	2947	-0-		-0-	B	-0-		228	1	2696	2	Y	21	38	1			29
										23	9									
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									

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
08	1236	N	1236	-0-		-0-	B	-0-		54	1	1178	2	Y	4	6	1			5
										4	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
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-

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	26	-0-	-2981	B	-0-	1 8	1 9	17	2	Y	7	27	1			11
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-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2389	-0-	-680	B	-0-	185 20	1 9	2184	2	Y	18	27	1			22
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

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	992	-0-	-372	B	-0-	43 8	1 9	941	2	Y	7	10	1			8
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

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2545	-0-	-152	B	-0-	112 4	1 9	2429	2	Y	4	6	1			4
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	581	-0-	-256 B	-0-	26	1	555	2	Y	-0-					-0-
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									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1929	X	1929	-0-	-0- B	-0-	149	1	1763	2	Y	15	27	1			21
							17	9									
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	81	1	1769	2	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1139	-0-	-287 B	-0-	49	1	1071	2	Y	17	24	1			18
							19	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2914	-0-	-0- B	-0-	225	1	2663	2	Y	24	37	1			31
							26	9									
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									

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
08	744	N	601	-0-	-143 B	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
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-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

08	1271	N	874	-0-	-397 B	-0-	38	1	836	2	Y	-0-					-0-
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-

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

08	186	N	140	-0-	-46 B	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
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-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

08	3020	N	3020	-0-	-0- B	-0-	132	1	2876	2	Y	11	18	1			13
							12	9									
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									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

08	2449	X	1528	-0-	-921 B	-0-	67	1	1461	2	Y	-0-					-0-
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-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

08	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
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

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

*03	589	N	357	-0-	-232	B	-0-	11	1	346	2	Y	-0-	4	1			1
*04	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	14	1	444	2	Y	-0-					1
*05	651	N	632	-0-	-19	B	-0-	19	1	613	2	Y	-0-					1
*06	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	16	1	532	2	Y	-0-					1
*07	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	17	1	540	2	Y	-0-					1
*08	589	N	347	-0-	-242	B	-0-	10	1	337	2	Y	-0-					1
*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-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

08	1240	N	1130	-0-	-110	B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
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

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

08	1316	N	1316	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1249	2	Y	9	12	1			9
								10	9									
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									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

08	651	N	531	-0-	-120	B	-0-	23	1	500	2	Y	7	11	1			8
								8	9									
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									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	1142	-0-	-2113 B	-0-	1142	3	N	-0-					-0-
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	Y	34	37	9			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

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

08	1457	N	972	-0-	-485 B	-0-	43	1	925	2	Y	4	6	1		5
							4	9								
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								

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

08	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3			N	-0-				-0-
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-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

08	2519	X	2519	-0-	-0- B	-0-	196	1	2323	2	Y	-0-	3	1		1
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								

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

08	1953	N	1948	-0-	-5 B	-0-	150	1	1778	2	Y	18	26	1		22
							20	9								
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								

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	1777	-0-	-610 B	-0-	78	1	1699	2	Y	-0-	2	1			-0-
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									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2503	-0-	-411 B	-0-	107	1	2332	2	Y	58	96	1			45
							64	9									
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									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	1418	-0-	-1279 B	-0-	62	1	1356	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3234	X	3234	-0-	-0- B	-0-	142	1	3085	2	Y	6					11
							7	9									
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									

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
08	3768	X	3768	-0-	-0- B	-0-	165	1	3592	2	Y	10					20
							11	9									
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									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

08	961	N	499	-0-	-462 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
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-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

08	1736	N	519	-0-	-1217 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

08	1829	N	1497	-0-	-332 B	-0-	66	1	1430	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
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									

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

08	3007	X	2296	-0-	-711 B	-0-	100	1	2163	2	Y	30					63
							33	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2011	X	2011	-0-	-0- B	-0-	88	1	1923	2	Y	-0-					-0-
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-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2119	-0-	-640 B	-0-	93	1	2019	2	Y	6	14	1			5
							7	9									
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									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	36	1	1166	2	Y	-0-					28
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

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	1981	-0-	-406 B	-0-	87	1	1888	2	Y	5	10	1			4
							6	9									
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									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 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
08	4867	X	3772	-0-	-1095 B	-0-	165	1	3585	2	Y	20	45	1			17
							22	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	1987	-0-	-1237 B	-0-	87	1	1900	2	Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

08	4960	X	4933	-0-	-27 B	-0-	217	1	4713	2	Y	3					8
							3	9									
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									

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

08	527	N	384	-0-	-143 B	-0-	17	1	361	2	Y	5	10	1			4
							6	9									
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									

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

08	5921	X	5462	-0-	-459 B	-0-	240	1	5211	2	Y	10					22
							11	9									
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									

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
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-

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
08	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1391	R	1391	-0-	-0-	-0-	1374	2	17	9	N	15					165
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

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
08	2139	#	1726	-0-	-413	-0-	1707	2	19	9	N	17					89
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
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

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
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	2	N	-0-					43
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									

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
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
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

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

08	713	X	286	-0-	-427	-0-	279	2	7	9	N	6					45
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

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

08	775	N	432	-0-	-343	-0-	432	2			N	-0-					82
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

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					21
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

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
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					84
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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	930	N	708	-0-	-222	-0-	708	2			N	-0-					147
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

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
08	SWR 10			278	-0-	278	93051	217	2	61	9	Y	55	53	1			74
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

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
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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.		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-

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
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		382	-0-	382	1337	157	1	225	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		2	-0-	2	14	2	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		43	-0-	43	63	10	1	33	2	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
*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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		10	-0-	10	35	10	1			N	-0-					-0-
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		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

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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7		-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

08	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

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

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
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-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
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-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

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

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

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

08	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

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

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

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

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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	39	1	798	2	N	18					148
							143	3	20	9							
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							

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

08	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4450	3	52	9	N	47					189
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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

08	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	3			N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

08	4495	X	3923	-0-	-572	-0-	47	1	3786	2	Y	82	87	1			9
							90	9									
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									

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

08	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	19	1	1541	2	Y	33	35	1			7
							36	9									
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									

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	13	1	1037	2	Y	23	24	1			12
							25	9									
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									

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

STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	1839	-0-	-207	-0-	22	1	1772	2	Y	41	43	1			5
							45	9									
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									

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

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

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 177343 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6690 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	819	3	23	9	N	21	149	1			61
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

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					60
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

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	224	1	1832	3	N	24					52
							26	9									
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									

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
08	5983	X	5616	-0-	-367	-0-	5616	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
08	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			Y	-0-					2
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

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
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					170
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

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
08	460	R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
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

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
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

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-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

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					686
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

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

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

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
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-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
OWL SWD OPERATING, LLC 629870
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3066 - 3075

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	983 30	1 9	787	2	N	27					71
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	1045	-0-	-691	-0-	489	1	556	2	N	-0-					17
01	1705	N	882	-0-	-823	-0-	26	1	856	3	N	-0-					17

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	441	1	354	2	N	-0-					-0-
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	592	-0-	-276	-0-	277	1	315	2	N	-0-					-0-
01	868	N	488	-0-	-380	-0-	15	1	473	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
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-

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
08	310	N	240	-0-	-70	-0-	88	1	152	2	N	-0-					-0-
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	161	-0-	-118	-0-	38	1	123	2	N	-0-					-0-
01	248	N	95	-0-	-153	-0-	3	1	92	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
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	711	1	569	2	N	-0-					-0-
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	515	-0-	-818	-0-	241	1	274	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	604	-0-	-698	-0-	18	1	586	3	N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	323	1	559	2	N	29					46
							32	9									
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	578	-0-	-11	-0-	137	1	441	2	N	-0-					88
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	21	1	668	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					310
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

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
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
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

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
08	899	N	100	-0-	-799	-0-	100	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	2852	X	2818	-0-	-34	-0-	2794	3	24	9	N	22					48
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

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

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

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-

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

08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

08	403	N	16	-0-	-387	-0-	9	1	7	2	N	-0-							17
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	248	N	75	-0-	-173	-0-	30	1	45	2	N	-0-							17

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

08	465	N	434	-0-	-31	-0-	24	1	410	2	N	-0-							221
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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	N	-0-							221

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

08	2480	X	2286	-0-	-194	-0-	129	1	2157	2	N	-0-							189
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	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	90	1	2240	2	N	-0-							189

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	18	1	292	2	N	-0-					352
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	185	-0-	-32	-0-	10	1	175	2	N	-0-					352

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
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

BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					57
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

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909
MCFADDEN, W. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142952 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6808 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					44
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

BELLE BOWER (5200) 06917 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
MCNEESE WELL #: 2 RRCID -> 123978 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211

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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

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
08	3290		3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
10	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-

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
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

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-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

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-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			N	-0-					175
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
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-

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	498	-0-	-277	-0-	498	3			N	-0-					-0-
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-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2403	-0-	-325	-0-	2391	3	12	9	N	11					60
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

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
08	496	N	317	-0-	-179	-0-	317	3			N	-0-					42
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

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
08	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1148	3	3	9	N	3					73
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

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
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					18
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

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
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					124
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	167 6	1 9	824	2	Y	5	5	8			18
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	184 6	1 9	681	2	Y	5	5	8			18
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	164 3	1 9	723	2	Y	3	3	8			18
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	212 9	1 9	815	2	Y	8	8	8			18
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	188 4	1 9	868	2	Y	4	4	8			18
01	775	N	695	-0-	-80	-0-	146 8	1 9	541	2	Y	7	7	8			18

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

08	1054	N	26	-0-	-1028	-0-	26	2			N	-0-					57
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

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		58	-0-	58	58	10	1	48	2	N	-0-					-0-
01	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

08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	273 8	1 9	1353	2	Y	7	7	8			18
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	292 7	1 9	1084	2	Y	6	6	8			18
10	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	222 4	1 9	979	2	Y	4	4	8			18
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	285 12	1 9	1096	2	Y	11	11	8			18
12	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	221 3	1 9	1017	2	Y	3	3	8			18
01	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	242 6	1 9	895	2	Y	5	5	8			18

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

08	3503	X	2976	-0-	-527	-0-	2972	2	4	9	Y	4	4	8			102
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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

08	1550	N	1108	-0-	-442	-0-	184	1	912	2	Y	11	11	8			22
							12	9									
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									

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	138	1	684	2	Y	-0-	43	1			-0-
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-

WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-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-

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

08	693	X	693	-0-	-0-	-0-	95	1	471	2	Y	115					123
							127	9									
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									

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

08	775	N	657	-0-	-118	-0-	651	2	6	9	Y	5	5	8			132
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

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	97	1	482	2	Y	-0-					17
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									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

08	744	N	710	-0-	-34	-0-	707	2	3	9	N	3	3	8			17
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

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	496	N	377	-0-	-119	-0-	62	1	308	2	N	6	6	8			32
							7	9									
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									

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
08	2759	N	2591	-0-	-168	-0-	269	1	2312	2	Y	9	7	8			26
							10	9									
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									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	1525	2	4	9	N	4	4	8			34
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

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	216	1	1856	2	Y	7	5	8			31
							8	9									
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									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4471	X	4471	-0-		-0-	-0-	4450	2	21	9	N	19	19	8			151
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

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2108	N	2074	-0-		-34	-0-	1950	2	124	9	N	113	177	1	11	8	35
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

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2325	N	2171	-0-		-154	-0-	224	1	1928	2	N	17	7	8			47
								19	9									
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									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	256	1	2203	2	Y	17	6	8			35
							19	9									
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									

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

08	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	2851	2	187	9	N	170	181	1	11	8	17
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

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

08	310	N	236	-0-	-74	-0-	25	1	211	2	N	-0-					23
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

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

08	4681	X	4098	-0-	-583	-0-	4077	2	21	9	N	19	19	8			13
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	435	1	3740	2	Y	17	6	8			36
							19	9									
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									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1355	2	2	9	N	2	2	8			116
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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

08	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	1445	2			Y	-0-					37
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

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

08	2997	N	252	-0-	-2745	-0-	36	1	216	3	Y	-0-					21
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	0	N	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

08	2882	N	300	-0-	-2582	-0-	42	1	258	3	Y	-0-					17
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	0	N	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
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	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

08	3100	N	246	-0-	-2854	579	35	1	211	3	Y	-0-					29
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	0	N	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

08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	42	1	816	2	N	-0-					-0-
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-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

08	4960	X	3736	-0-	-1224	-0-	182	1	3554	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	39	1	758	2	N	-0-			-0-
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-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

08	2170	N	951	-0-	-1219	-0-	46	1	905	2	N	-0-			-0-
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-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

08	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	66	1	1290	2	N	-0-			-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	89	1	1738	2	N	-0-			-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
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-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

08	4092	X	4091	-0-	-1	-0-	200	1	3891	2	N	-0-			-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	844	2	N	-0-			-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

08	527	N	485	-0-	-42	-0-	24	1	461	2	N	-0-			-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

08	4495	X	3203	-0-	-1292	-0-	156	1	3047	2	N	-0-			-0-
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-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

08	3100	N	3017	-0-	-83	857	147	1	2870	2	N	-0-			-0-
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-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

08	3100	N	3650	-0-	550	550	178	1	3472	2	N	-0-			-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5856	X	3464	-0-	-2392	-0-	169	1	3295	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	6921	X	3770	-0-	-3151	-0-	184	1	3586	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	3658	X	2687	-0-	-971	-0-	131	1	2556	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	3255	X	2464	-0-	-791	-0-	120	1	2344	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	3100	N	3446	-0-	346	346	168	1	3278	2	N	-0-					-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	63	1	1223	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3356	-0-	-240	-0-	162	1	3160	2	N	31					247
							34	9									
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									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

08	2883	N	2603	-0-	-280	-0-	127	1	2476	2	N	-0-					-0-
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-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	128	1	2492	2	N	-0-					-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

08	4247	X	3302	-0-	-945	-0-	161	1	3141	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

08	2077	N	1984	-0-	-93	-0-	97	1	1887	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	83	1	1617	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	105	1	2042	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	107	1	2088	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	992	N	968	-0-	-24	-0-	47	1	921	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
08	3100	N	3142	-0-	42	42	153	1	2989	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	1984	N	1856	-0-	-128	-0-	91	1	1765	2	N	-0-			-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	135	1	2623	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	1922	N	1476	-0-	-446	-0-	72	1	1404	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
08	3100	N	1783	-0-	-1317	24080	87	1	1696	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	257	1	5018	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	2790	X	2754	-0-	-36	-0-	2754	2			N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-2759	-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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2524	2	6	9	N	5					105
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	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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

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

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
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
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-

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

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

08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	330	1	2641	3	N	21					263
							23	9									
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

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

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
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					100
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

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
08	3875	X	3571	-0-	-304	-0-	16 1	1 9	3554	2	N	1					18
09	3750	X	3366	-0-	-384	-0-	15	1	3351	2	N	-0-					18
10	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	16 8	1 9	3577	2	N	7					25
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	15 67	1 9	3850	2	N	61	58	1			28
*12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	15 68	1 9	3724	2	N	62					90
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					90

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	470	-0-	-584	-0-	428	2	42	9	N	38					164
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

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
08	1550	X	970	-0-	-580	-0-	15	1	955	2	N	-0-					158
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	2077	X	1964	-0-	-113	-0-	134	1	1801	2	N	26					53
							29	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	61	1	1185	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	3	1	207	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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	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
08	4557	X	4394	-0-	-163	-0-	132	1	4262	2	N	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-4402	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	294	X	294	-0-	-0-	-0-	16 114	1 9	164	2	N	104	121	1			17
09	293	X	293	-0-	-0-	-0-	15 121	1 9	157	2	N	110	60	1			67
10	279	X	279	-0-	-0-	-0-	16 98	1 9	165	2	N	89					156
11	287	X	287	-0-	-0-	-0-	15 132	1 9	140	2	N	120	175	1			101
*12	230	X	230	-0-	-0-	-0-	16 74	1 9	140	2	N	67	129	1			39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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	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

08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
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-

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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	682	N	528	-0-	-154	-0-	528	2			N	-0-					31
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

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
08	1116	N	942	-0-	-174	-0-	123	1	819	2	N	-0-					114
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

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
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.		2576	-0-	2576	2576	164	1	2412	3	Y	-0-					-0-
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									

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
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

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-

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
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-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
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-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

08	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	137	1	1100	3	N	170	168	1			282
							187	9									
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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
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

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
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	220 19	1 9	1760	3	N	17					133
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	202 31	1 9	1615	3	N	28					161
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

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
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	145 45	1 9	1161	3	N	41	183	1			191
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

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
08	1798	N	612	-0-	-1186	-0-	68 3	1 9	541	3	N	3					141
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

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
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	105 1	1 9	763	2	N	1					63
09	780	N	685	-0-	-95	-0-	87 6	1 9	592	2	N	5					68
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	127 10	1 9	793	2	N	9					77
11	840	N	710	-0-	-130	-0-	110 3	1 9	597	2	N	3					80
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	114 4	1 9	525	2	N	4					84
01	930	N	799	-0-	-131	-0-	161 3	1 9	635	2	N	3					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
08	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	225	1	1332	2	N	-0-					-0-
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-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

08	2480	N	2258	-0-	-222	-0-	326	1	1932	2	N	-0-					-0-
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-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	291	1	1725	2	N	-0-					-0-
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-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

08	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	465	1	1709	2	Y	15					47
							17	9									
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									

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	151	1	901	2	N	-0-					-0-
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-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

08	2821	N	2758	-0-	-63	-0-	398	1	2360	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	138	1	830	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	176	1	1049	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	560	1	1366	2	N	5					95
							6	9									
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									

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

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
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					42
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					65
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

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					3
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
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									

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
08	3658	X	3507	-0-	-151	-0-	3507	2			Y	-0-					2
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

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
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					84
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

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
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					75
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

08	3317 X	3113	-0-	-204	-0-	3113	2			Y	-0-					20
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

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

08	2635 N	2552	-0-	-83	-0-	2552	2			Y	-0-					52
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

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
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	127	1	2470	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
08	5766	#	4782	-0-	-984	-0-	300	1	4114	2	N	334	334	0			-0-
							1	3	367	9							
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	#	NO RPT	-0-	-4774	-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
08	4650	X	4449	-0-	-201	-0-	4434	3	15	9	N	14	185	1			46
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

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
*07	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	166	1	4996	2	N	25					45
							28	9									
*08	4216	X	3999	-0-	-217	-0-	130	1	3855	2	N	13					58
							14	9									
*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	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					120

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
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					42
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

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
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

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
08	3441	X	2320	-0-	-1121	-0-	515 19	1 9	1786	3	Y	17	2	8			69
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

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
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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
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-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	P&A COND		-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		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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		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

08	3503	X	3399	-0-	-104	-0-	16	1	3326	2	N	52	168	1			107
							57	9									
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	14	1	3966	2	N	119	174	1			52
							131	9									
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	15	1	3793	2	N	121	171	1			2
							133	9									
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	15	1	3591	2	N	61					63
							67	9									
*12	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	16	1	3624	2	N	149	174	1			38
							164	9									
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					38

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					150
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

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029315 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4842 - 4884

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

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

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1984 N	1594	-0-	-390	-0-	1588	2	6	9	Y	5	5	1			2
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

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
08	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4289	2	7	9	Y	6	6	1			2
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-

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
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.	5	-0-	5	5	5	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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	8215	X	6070	-0-	-2145	-0-	6053	3	17	9	Y	15					31
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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
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-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

08	2418	X	1135	-0-	-1283	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	876	2	3	9	N	3					118
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

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
08	T. A.		1292	-0-	1292	1292	1289	2	3	9	N	3					97
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

PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	186	1	1352	2	N	10					121
							11	9									
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									

ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	289	1	2102	2	N	32	152	1			26
							35	9									
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									

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 042810 COMPL. DATE 10/08/1967 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6282 - 6292

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1655	2	66	9	N	60					94
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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		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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
08	2294	N	2131	-0-	-163	-0-		15 1 11 9	2105	2	N	10					30
09	3000	N	3335	-0-	335	335		15 1 17 9	3303	2	N	15					45
10	3100	N	3084	-0-	-16	319		15 1 14 9	3055	2	N	13					58
11	3254	X	2935	-0-	-319	-0-		15 1 19 9	2901	2	N	17					75
*12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-		16 1 25 9	3243	2	N	23					98
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					98

CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	5115	X	4455	-0-	-660	-0-	4445	3	10	9	N	9	6	8			165
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					62
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	5270	X	4515	-0-	-755	-0-	4472	2	43	9	Y	39	167	1			13
09	5100	X	3446	-0-	-1654	-0-	3385	2	61	9	Y	55	3	1			65
10	5270	X	2379	-0-	-2891	-0-	2367	2	12	9	Y	11					76
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	3					79
12	4526	X	3508	-0-	-1018	-0-	3505	2	3	9	Y	3					82
*01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			Y	-0-	25	1			25

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

08	62	N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

08	1922	X	484	-0-	-1438	-0-	484	2			Y	-0-					40
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

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

08	5084	X	5045	-0-	-39	-0-	5035	3	10	9	Y	9	7	1			12
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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	38	1	1580	2	Y	11	14	1			3
							12	9									
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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

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

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
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	251	2	Y	-0-			-0-
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-

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
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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-

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
08	9300	X	7450	-0-	-1850	-0-	174 110	1 9	7166	2	Y	100	122	1			31
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

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
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-

ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6128 - 6132

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015 - P/A 09/18/15

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

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
08	3875	X	3128	-0-	-747	-0-	153	1	2975	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

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

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					20
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

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
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-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

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-

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

08	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	8	1	1223	3	Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	5714	-0-	-1044	-0-	39	1	5675	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3007	X	2165	-0-	-842	-0-	2133	3	32	9	Y	29	61	1			47
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

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
08	T. A.		713	-0-	713	713	5	1	708	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
08	7719	X	7362	-0-	-357	-0-	50	1	7288	3	Y	22					33
							24	9									
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									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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-

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

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-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

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-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

08	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	22	1	3164	3	Y	-0-					-0-
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									

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
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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

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-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642

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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

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-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804

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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

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-

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
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-

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
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-

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
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
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

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
08	1767	N	1519	-0-	-248	-0-	1512	3	7	9	Y	6					12
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

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
08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	21	1	2941	3	N	7					34
							8	9									
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									

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
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2810	3	4	9	Y	4	3	1			3
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

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
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-
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

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
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
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

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	18	1	567	3	Y	-0-	11	1			-0-
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									

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
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					10
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

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					22
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

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
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

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

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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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

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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
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

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
08	248	N	30	-0-	-218	-0-	30	1			N	-0-					103
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

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
08	3100	N	3648	-0-	548	548	394	1	3152	3	N	93	136	1			111
							102	9									
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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	N	94	166	1			368
							103	9									
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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	761	2	195	9	N	177	322	1			361
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					361
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					361

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	70	1	564	3	N	-0-					105
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

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

08	DLQ G-10		7060	-0-	7060	7060	784	1	6276	3	N	-0-					113
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

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

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	110	1	210	2	N	27	27	0			-0-
							1	4	30	9							
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	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
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	300	1	834	2	N	40	40	0			-0-
							1	3	44	9							
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	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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	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	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
08	DLQ G-10		1122	-0-	1122	1122	300	1	777	2	N	37	37	0			-0-
							4	3	41	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3309					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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	47
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	14 1 35 9		986	2	N	32	164	1			30
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	15 1 32 9		1098	2	N	29					59
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	16 1 28 9		997	2	N	25					84
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	15 1 33 9		895	2	N	30					114
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	16 1 19 9		835	2	N	17	114	1			17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	16 1 18 9		2174	2	N	16					29
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	15 1 17 9		2156	2	N	15					44
10	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	14 1 14 9		1995	2	N	13					57
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	15 1 20 9		1968	2	N	18					75
*12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	15 1 25 9		2259	2	N	23					98
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	1054	-0-	-465	-0-	12 1		1042	2	N	-0-					18
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	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	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

08	2480	N	1982	-0-	-498	-0-	143 14	1 9	1825	2	N	13					125
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	1075	2	N	9					82
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					43
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.		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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	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
08	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	174	1	4326	2	N	-0-					-0-
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									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					213
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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
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

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
08	T. A.		1237	-0-	1237	1237	1235	2	2	9	N	2			64
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

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2976	-0-	-310	-0-	2963	2	13	9	N	12			143
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

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1290	N	42	-0-	-1248	-0-	42	2			N	-0-			74
*05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			74
06	900	N	389	-0-	-511	-0-	389	2			N	-0-			74
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			74
08	377	X	377	-0-	-0-	-0-	364	2	13	9	N	12			86
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

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
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

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1500	N	1341	-0-	-159	-0-	1338	2	3	9	N	3			191
05	1705	N	1001	-0-	-704	-0-	1001	2			N	-0-			191
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-			191
07	2883	N	1426	-0-	-1457	-0-	1424	2	2	9	N	2			193
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1432	2	6	9	N	5			198
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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3378	2	20	9	N	18					211
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3998	2	21	9	N	19	173	1			57
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3406	2	19	9	N	17					74
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3406	2	22	9	N	20					94
08	3751	X	3444	-0-	-307	-0-	3424	2	20	9	N	18					112
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

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
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

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

08	3255	X	3107	-0-	-148	-0-	3105	2	2	9	N	2					145
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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

08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					8
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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
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									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	7	1	276	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

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
08	1922	N	1548	-0-	-374	-0-	36	1	1472	2	Y	36	43	1			11
							40	9									
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

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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3564	-0-	-63	-0-	3561	2	3	9	Y	3					70
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

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	413	1	3807	2	Y	2					6
							2	9									
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									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

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-

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

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	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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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-

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

08	3627	X	3503	-0-	-124	-0-	3492	2	11	9	Y	10					48
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

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	93	X	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-	6	1			-0-
*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

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
08	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
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

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
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-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 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
08	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	297	3	9290	5	N	-0-					32
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

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1592	2	22	9	N	20					181
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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	488	-0-	-442	-0-	481	2	7	9	N	6					43
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

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1303	2	3	9	N	3					128
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

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1239	-0-	1239	1239	1239	2			N	-0-					168
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

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
08	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

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

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

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

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5784 - 6212

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

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
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

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

08	1178	N	238	-0-	-940	-0-	238	2			Y	-0-				-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-				-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

08	6417	X	5732	-0-	-685	-0-	5732	2			Y	-0-				21
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

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

08	3410	X	3237	-0-	-173	-0-	3237	2			Y	-0-					12
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

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

08	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					35
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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

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

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603 X	6244	-0-	-359	-0-	6244	2			Y	-0-					3
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

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

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

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
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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					68
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) //CONT.// 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

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

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

08	155	#	112	-0-	-43	-0-	7	1	58	3	N	43					210
							47	9									
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

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

08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1056	1	863	2	N	-0-					73
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	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	960	1	880	2	N	-0-					73

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	162	1	133	2	N	-0-					15
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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	140	1	125	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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3516	-0-	-948	-0-	24	1	3478	3	Y	13					20
							14	9									
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									

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	2684		2684	-0-	-0-	-0-	131	1	2553	2	N	-0-					-0-
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-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	79	2	6	9	Y	5	32	1			3
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2326	2	7	9	Y	6	6	1			2
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-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	82	2	12	9	Y	11	8	1			6
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

TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
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

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

08	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1160	2	11	9	Y	10					148
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

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1423	2	32	9	Y	29	31	1			9
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

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1320	2	69	9	Y	63	67	1			34
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

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2110	2	29	9	Y	26	28	1			14
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

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
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-

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
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2098	2	1	9	Y	1					6
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

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
08	837	N	705	-0-	-132	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1806	2	15	9	Y	14	15	1			7
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

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
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2119	2	224	9	Y	204	218	1			65
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

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
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3219	2	64	9	Y	58	62	1			19
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4677	2	19	9	Y	17	18	1			6
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-

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
08	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2381	2	4	9	Y	4	4	1			1
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-

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
08	3100	X	2983	-0-	-117	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
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

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
08	1364	N	211	-0-	-1153	-0-	178	2	33	9	Y	30	25	1			16
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

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
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	1192	3	40	9	Y	36	33	1			29
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

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
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	16 44	1 9	2309	3	Y	40					59
09	2370	N	2350	-0-	-20	-0-	19 43	1 9	2288	3	Y	39	67	1			31
10	1953	N	1367	-0-	-586	-0-	13 47	1 9	1307	3	Y	43					74
11	3000	N	3295	-0-	295	295	27 56	1 9	3212	3	Y	51	100	1			25
12	3100	N	3468	-0-	368	663	29 55	1 9	3384	3	Y	50	29	1			46
*01	3100	N	3167	-0-	67	730	26 48	1 9	3093	3	Y	44	46	1			44

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
08	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8321	3	36	9	Y	33					42
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

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
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	7	1	1053	3	Y	-0-					-0-
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									

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
08	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6001	3	48	9	Y	44	40	1			36
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

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
08	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	3227	3	8	9	Y	7					14
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	51	1			7
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

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
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	562	3	6	9	Y	5	5	1			4
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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

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-

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

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-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1442	3	48	9	Y	44					56
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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
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-

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
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-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2595	3	37	9	Y	34	100	1			51
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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					24
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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

08	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1227	3	41	9	Y	37	35	1			31
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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	7	1	1053	3	Y	-0-					-0-
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-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

08	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1661	3	51	9	Y	46	42	1			38
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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

08	3720	X	1811	-0-	-1909	-0-	12	1	1773	3	Y	24					35
							26	9									
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									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

08	T. A.		163	-0-	163	163	163	3			Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

08	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			Y	-0-					36
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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1302	N	598	-0-	-704	-0-	596	3	2	9	Y	2					5
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

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
08	3100	N	4626	-0-	1526	1609	4601	3	25	9	Y	23					47
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

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
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	12	3	1	9	Y	1					1
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-

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
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2080	3	28	9	Y	25					31
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

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
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1853	3	9	9	Y	8	7	1			6
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

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
08	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	3			N	-0-					37
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

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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-

HUMA ENERGY, LLC 412715
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIGO MINERALS LLC 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	49	1	1498	2	N	2					194
							2	9									
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									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

08	124	N	84	-0-	-40	-0-	3	1	81	2	N	-0-					35
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

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
08	3348	X	3075	-0-	-273	-0-	285	1	2779	2	N	10					197
							11	9									
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

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
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	48	1	1469	2	Y	14					235
							15	9									
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

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
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	8	1	249	2	Y	3					46
							3	9									
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

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
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	151	1	1477	2	N	11					185
							12	9									
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

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
08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	227	1	2209	2	N	55					245
							61	9									
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

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
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	112	1	1089	2	N	5					199
							6	9									
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
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

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
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	13	1	52	2	N	-0-					169
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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

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
08	1116	N	968	-0-	-148	-0-	960	2	8	9	N	7					169
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

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
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					205
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

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
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	15	1	61	2	N	-0-					77
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

PAR MINERALS CORPORATION 638850
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186505 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9046 - 9442

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

08	837	N	752	-0-	-85	-0-	95	1	472	2	Y	168	181	1	3	8	23
							185	9									
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									

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 113463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8462 - 9759

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	299	1	1479	2	N	-0-					10
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									

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

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

08	12710	X	12492	-0-	-218	-0-	784	1	11708	2	Y	-0-					1
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									

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

08	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	620	1	5825	2	Y	-0-					124
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									

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
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

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

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

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	41	1	1709	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
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

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	2	1	9	Y	1					15
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	513	-0-	-200	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1738	2	51	9	Y	46	47	1			67
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

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
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					154
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

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
08	3100	X	2689	-0-	-411	-0-	257	1	2399	2	Y	30	41	1			10
							33	9									
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

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
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	856	3	66	9	Y	60	60	1			88
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	66	1	3654	2	Y	94	130	1			32
							103	9									
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									

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
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-	12	1			4
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-

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
08	930	X	58	-0-	-872	-0-	57	2	1	9	Y	1					3
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

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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	26					38
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

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
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					1
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

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
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	Y	1					65
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
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

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
08	T. A.		90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					1
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	53	1	793	2	Y	15					56
							17	9									
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									

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
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									

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-	5	1			2
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

08	4340	X	4065	-0-	-275	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

08	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	38 35	1 9	1577	2	Y	32	39	1			10
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

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					13
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

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

08	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			Y	-0-					3
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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

08	2046 N	1834	-0-	-212	-0-	43	1	1791	2	Y	-0-					-0-
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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	362	2	22	9	Y	20					74
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

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

08	4526 X	3938	-0-	-588	-0-	3938	2			Y	-0-					80
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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					14
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			Y	-0-					100
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

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
08	1860	N	1177	-0-	-683	-0-	1175	2	2	9	Y	2					5
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

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
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1891	N	1600	-0-	-291	-0-	38	1	1551	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
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

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
08	738	X	738	-0-	-0-	-0-	15	1	723	2	Y	-0-					34
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					2
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

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
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

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

08	1953	N	358	-0-	-1595	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
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

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

08	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
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

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					1
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
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

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
08	2077	N	1763	-0-	-314	-0-	1763	2			N	-0-					1
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

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
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	27	1	1124	2	Y	64	77	1			20
							70	9									
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

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
08	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	62	1	2555	2	Y	49	60	1			15
							54	9									
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

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
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	96	1	3970	2	Y	32	39	1			10
							35	9									
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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	3428	-0-	-1284	-0-	80	1	3324	2	Y	22	28	1			7
							24	9									
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									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18941	X	18749	-0-	-192	-0-	18735	3	14	9	Y	13	17	1			21
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

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					21
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

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					95
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

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
08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			Y	-0-					52
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

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
08	1550	X	1202	-0-	-348	-0-	1202	2			N	-0-					31
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	589	N	207	-0-	-382	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					26
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	746	2	75	9	Y	68	86	1			26
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					26
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-					18
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

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

08	1860	N	960	-0-	-900	-0-	960	2			Y	-0-					10
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					11
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					25
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

08	1488	N	1164	-0-	-324	-0-	1164	2			Y	-0-					32
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	163	2	197	9	Y	179	185	1			64
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

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
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					12
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

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
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					32
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

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
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					27
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

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
08	2046	X	1926	-0-	-120	-0-	1926	2			Y	-0-					27
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

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
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1209	2	166	9	Y	151	184	1			46
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

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
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2635	N	2437	-0-	-198	-0-	2437	2			Y	-0-					18
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

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
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1138	2	40	9	N	36	156	1			29
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

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
08	2852	X	2718	-0-	-134	-0-	2718	2			Y	-0-					37
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	1453	2			Y	-0-					93
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

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
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					20
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

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
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2160	2	75	9	Y	68	86	1			26
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

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
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			Y	-0-					5
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

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
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					52
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					21
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7378 X	6625	-0-	-753	-0-	6625	2		Y	-0-			92
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
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

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			Y	-0-					56
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

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					46
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4163	-0-	1063	2309	4163	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	X	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2694	-0-	-561	-0-	2694	2			Y	-0-					25
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

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

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

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

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
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-

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
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

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

08	5797	5556	-0-	-241	7267	28	1	5528	2	Y	-0-						50
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

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	X	466	-0-	-433	-0-	2	1	464	2	Y	-0-					50
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

BETHEL (TRAVIS PEAK) 07544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 202944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8725 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138	X	4552	-0-	-1586	-0-	4552	3			N	-0-					92
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	NO RPT	-0-	-5549	-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
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					32
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1528	-0-	-549	-0-	8	1	1520	2	N	-0-					5
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

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) //CONT.// 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
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-

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
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-

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

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

08	837	N	483	-0-	-354	-0-	472	2	11	9	N	10	189	1			36
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

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	2800	-0-	-548	-0-	2684	2	116	9	N	105	185	1			62
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					92
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

XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	10628	-0-	7528	7528	311	1	10046	2	N	246	186	1			337
							271	9									
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									

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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	620	#	477	-0-	-143	-0-	438	2	39	9	N	35					76
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

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

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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

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

08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					72
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

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	7471	X	6072	-0-	-1399	-0-	495	1	5577	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	58	1	820	2	Y	-0-					46
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									

WEDDINGTON WELL #: 5 RRCID -> 277967 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					70
*03	744	N	10	-0-	-734	-0-	1	1	9	2	N	-0-					70
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					70
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*09	0	N	-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

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	1288	-0-	-2680	-0-	152	1	1136	2	N	-0-					40
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

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	270	1	2016	2	N	-0-					35
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

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

08	18135	X	17389	-0-	-746	-0-	1137	1	16197	2	Y	50					106
							55	9									
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									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (PETTIT) //CONT.// 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

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

08	341	N	25	-0-	-316	-0-	24	2	1	9	N	1	1	8			20
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

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

08	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1534	2	1	9	N	1	1	8			20
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

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

08	2263	X	1128	-0-	-1135	-0-	1128	2			N	-0-					15
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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

08	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8760	2	200	9	N	182	180	1			160
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

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3688	-0-	-156	-0-	239	1	3405	2	Y	40					58
							44	9									
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									

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	1690	-0-	-697	-0-	111	1	1579	2	Y	-0-					26
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

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	746	-0-	-494	-0-	49	1	697	2	Y	-0-					93
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									

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
08	1550	N	1146	-0-	-404	-0-	74	1	1054	2	Y	16					23
							18	9									
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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	5118	-0-	-152	-0-	336	1	4782	2	Y	-0-					35
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									

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
08	3472	X	3355	-0-	-117	-0-	220	1	3135	2	N	-0-					19
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									

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
08	5890	X	5262	-0-	-628	-0-	342	1	4872	2	Y	44					66
							48	9									
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

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
08	3844	X	3360	-0-	-484	-0-	217	1	3095	2	Y	44					63
							48	9									
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									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
08	4402	X	4103	-0-	-299	-0-	269	1 6 9	3828	2	Y	5					15
09	4320	X	3982	-0-	-338	-0-	264	1 6 9	3712	2	Y	5					20
10	4464	X	3930	-0-	-534	-0-	269	1 6 9	3655	2	Y	5	12	1			13
11	4320	X	3765	-0-	-555	-0-	267	1 7 9	3491	2	Y	6					19
*12	4092	X	3911	-0-	-181	-0-	273	1 25 9	3613	2	Y	23	13	1			29
01	4123	X	3868	-0-	-255	-0-	269	1 3 9	3596	2	Y	3	15	1			17

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	7502	X	7128	-0-	-374	-0-	7108	3	20	9	N	18					90
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

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
08	6851	X	6286	-0-	-565	-0-	900	1 64 9	5322	2	Y	58	184	1			152
09	6630	X	6180	-0-	-450	-0-	900	1 79 9	5201	2	Y	72					224
10	6851	X	6292	-0-	-559	-0-	900	1 83 9	5309	2	Y	75					299
11	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	900	1 92 9	5618	2	Y	84	183	1			200
12	6386	X	4444	-0-	-1942	-0-	630	1 92 9	3722	2	Y	84					284
*01	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	930	1 91 9	5794	2	Y	83	188	1			179

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					45
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	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-					26

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
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

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

*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									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

*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-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

*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	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	70	1	1714	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
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 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
*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	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	66	1	1624	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

*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	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	73	1	1786	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

*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-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

*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	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	65 19	1 9	1607	3	Y	17	17	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
*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	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	57	1	1407	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

*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-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

*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	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	54	1	1336	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

*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	2234	-0-	-649	-0-	87	1	2117	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

*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-

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
*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									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

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

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
*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									

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
*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									

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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
*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	2991	-0-	-109	-0-	117	1	2846	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

*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									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

*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									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

*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-

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
*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									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094003 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8697 - 9043

*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-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

*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	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	53	1	1306	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

*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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	33	1	820	3	Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

*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	1592	-0-	-175	-0-	61	1	1497	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	68	1 8 9	1498	3	Y	7	7	1			-0-
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	69	1 7 9	1531	3	Y	6	6	1			-0-
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	64	1 8 9	1489	3	Y	7	7	1			-0-
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	59	1 7 9	1509	3	Y	6	6	1			-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	65	1 9 9	1650	3	Y	8	8	1			-0-
*01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	63	1 8 9	1559	3	Y	7	7	1			-0-

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
*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-

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
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	36	1 6 9	790	3	Y	5	5	1			-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	41	1 4 9	914	3	Y	4	4	1			-0-
10	682	N	618	-0-	-64	-0-	25	1 6 9	587	3	Y	5	5	1			-0-
11	810	N	618	-0-	-192	-0-	23	1 4 9	591	3	Y	4	4	1			-0-
12	992	N	549	-0-	-443	-0-	20	1 6 9	523	3	Y	5	5	1			-0-
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	21	1 6 9	507	3	Y	5	5	1			-0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	43	1 11 9	948	3	Y	10	10	1			-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	48	1 10 9	1058	3	Y	9	9	1			-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	52	1 12 9	1208	3	Y	11	11	1			-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	44	1 10 9	1125	3	Y	9	9	1			-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	44	1 13 9	1123	3	Y	12	12	1			-0-
01	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	42	1 11 9	1044	3	Y	10	10	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

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

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

*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	1908	-0-	-169	-0-	74	1	1820	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

*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	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	80	1	1969	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

*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	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2297	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

*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	2175	-0-	-57	-0-	84	1	2073	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*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									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

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

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
*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	2346	-0-	-227	-0-	91	1	2238	3	Y	15	15	1			-0-
							17	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
*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									

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. (I) GAS 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	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									

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

*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	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	64	1	1562	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

*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-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

*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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	47	1	1023	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	44	1	979	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	42	1	974	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	39	1	978	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	41	1	1038	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	43	1	1060	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1542	-0-	-132	-0-	60	1	1479	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	84	1	2064	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	56	1	1376	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
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1160	-0-	-18	-0-	45	1	1115	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

*08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	74	1	1613	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	67	1	1496	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	66	1	1546	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	60	1	1528	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	63	1	1617	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	60	1	1490	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	35	1	768	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	34	1	760	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	39	1	900	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	38	1	976	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	36	1	925	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	35	1	853	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

*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	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	64	1	1561	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

*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	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	101	1	2468	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
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	43	1	1046	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

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

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
*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	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	81	1	1999	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1959	-0-	-862	-0-	72	1	1784	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	75	1	1649	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	70	1	1546	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	61	1	1423	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	60	1	1529	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	59	1	1517	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	60	1	1475	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	42	1	929	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	40	1	885	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	40	1	947	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
11	960	N	943	-0-	-17	-0-	35	1	887	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	36	1	932	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	38	1	921	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

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

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
*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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*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	1132	-0-	-139	-0-	44	1	1077	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

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
*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	2377	-0-	-10	-0-	94	1	2281	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

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

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

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

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
*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	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	91	1	2227	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
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

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

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 142030 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120

*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-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

*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-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

*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	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	60	1	1483	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

*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-

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. 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
*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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	38	1	944	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

*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-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

*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									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

*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-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

*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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

*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-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

*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-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

*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-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 10042 - 10154

*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-

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
*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									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

*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-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

*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-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

*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	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	58	1	1412	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

*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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1163	-0-	-108	-0-	45	1	1107	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	6094	-0-	-3268	-0-	232	1	5663	3	Y	181	181	1			-0-
							199	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

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

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

*08	1674	N	1341	-0-	-333	-0-	58 14	1 9	1269	3	Y	13	13	1			-0-
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	60 12	1 9	1327	3	Y	11	11	1			-0-
10	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	56 14	1 9	1302	3	Y	13	13	1			-0-
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	63 12	1 9	1589	3	Y	11	11	1			-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	62 15	1 9	1586	3	Y	14	14	1			-0-
*01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	68 13	1 9	1674	3	Y	12	12	1			-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

*08	2976	X	2847	-0-	-129	-0-	125 11	1 9	2711	3	Y	10	10	1			-0-
09	2880	X	2819	-0-	-61	-0-	122 9	1 9	2688	3	Y	8	8	1			-0-
10	2883	X	2699	-0-	-184	-0-	111 11	1 9	2577	3	Y	10	10	1			-0-
11	2760	X	2623	-0-	-137	-0-	100 9	1 9	2514	3	Y	8	8	1			-0-
12	2914	X	2743	-0-	-171	-0-	104 12	1 9	2627	3	Y	11	11	1			-0-
01	2914	X	2670	-0-	-244	-0-	105 10	1 9	2555	3	Y	9	9	1			-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

*08	2945	X	2837	-0-	-108	-0-	124 21	1 9	2692	3	Y	19	19	1			-0-
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	126 19	1 9	2771	3	Y	17	17	1			-0-
10	2821	X	2575	-0-	-246	-0-	105 23	1 9	2447	3	Y	21	21	1			-0-
11	2760	X	2181	-0-	-579	-0-	82 19	1 9	2080	3	Y	17	17	1			-0-
12	3038	X	1759	-0-	-1279	-0-	65 24	1 9	1670	3	Y	22	22	1			-0-
01	3038	X	2600	-0-	-438	-0-	102 21	1 9	2477	3	Y	19	19	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	75	1	1831	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

*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	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	97	1	2356	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

*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	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	89	1	2186	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

*08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	84	1	1841	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	71	1	1575	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	62	1	1447	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1680	N	1364	-0-	-316	-0-	52	1	1305	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	1705	N	1340	-0-	-365	-0-	50	1	1281	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	58	1	1423	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
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
*08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	72	1	1574	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	74	1	1641	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	70	1	1625	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	61	1	1559	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	57	1	1470	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	54	1	1330	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

*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									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

*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	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	61	1	1490	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

*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-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

*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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	59	1	1444	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	70	1	1710	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
*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	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	71	1	1735	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	123	3	70	9	Y	64	64	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
*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	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	90	1	2205	3	Y	-0-					-0-

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
*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	3525	-0-	-257	-0-	137	1	3334	3	Y	49	49	1			-0-
							54	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
*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	3635	-0-	-178	-0-	142	1	3461	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2832	-0-	-206	-0-	110	1	2672	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	118	1	2880	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

*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-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

*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	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	79	1	1948	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

*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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

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

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
*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	2279	-0-	-325	-0-	88	1	2171	3	Y	18	18	1			-0-
							20	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
*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	1495	-0-	-24	-0-	58	1	1413	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	110	1	2682	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
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

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

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

*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-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

*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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	46	1	1124	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	420	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	455	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	24	1	556	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	378	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	217	N	49	-0-	-168	-0-	2	1	45	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	246	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
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	117	1	2532	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	111	1	2449	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	120	1	2783	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	106	1	2655	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	76	1	1945	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1302	N	847	-0-	-455	-0-	33	1	812	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2929	-0-	-78	-0-	115	1	2796	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*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	147	-0-	-39	-0-	5	1	121	3	Y	19	19	1			-0-
							21	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
*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-

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
*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	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	200	1	4882	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

*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-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

*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	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	115	1	2803	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

*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	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	82	1	2013	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

*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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	133	1	3239	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

*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-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

*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-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123

*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	3689	X	3687	-0-	-2	-0-	143	1	3499	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

*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	2824	-0-	-152	-0-	111	1	2693	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
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
*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	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	77	1	1888	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

*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									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

*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-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

*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	2162	-0-	-287	-0-	85	1	2077	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	3366	-0-	-447	-0-	132	1	3212	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

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

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
*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	2308	-0-	-668	-0-	90	1	2218	3	Y	-0-					-0-

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
*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	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	171	1	4166	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 #: 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
*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	1722	-0-	-138	-0-	67	1	1640	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

*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	1098	-0-	-1072	-0-	42	1	1042	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

*08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	150	1	3267	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	139	1	3055	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	133	1	3090	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	119	1	3003	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	121	1	3078	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	132	1	3221	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
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
*08	3658	X	3042	-0-	-616	-0-	133	1	2888	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	155	1	3426	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	3627	X	3536	-0-	-91	-0-	145	1	3369	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	130	1	3258	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	3720	X	3371	-0-	-349	-0-	127	1	3220	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
01	3720	X	3376	-0-	-344	-0-	132	1	3223	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	84	1	2073	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	3540	-0-	-56	-0-	139	1	3377	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	75	1	1842	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

*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-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

*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	3230	-0-	-25	-0-	126	1	3061	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

*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	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	151	1	3680	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	978	-0-		-45	-0-	38	1	938	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	3699	X	3699	-0-		-0-	-0-	145	1	3532	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	2586	X	2586	-0-		-0-	-0-	102	1	2470	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	3667	-0-		-270	-0-	143	1	3496	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2353	N	2353	-0-		-0-	-0-	93	1	2254	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

*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	3400	-0-		-72	-0-	132	1	3226	3	Y	38	38	1			-0-
								42	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

*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	2952	X	2952	-0-		-0-	-0-	116	1	2822	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

*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	2724	-0-		-531	-0-	106	1	2588	3	Y	27	27	1			-0-
								30	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	3857	-0-	-359	-0-	150	1	3667	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1085	-0-	-93	-0-	42	1	1023	3	N	18	18	1			-0-
							20	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
*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	3970	-0-	-215	-0-	155	1	3786	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	93	1	2252	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
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
*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	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	184	1	4492	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

*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-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

*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	9596	-0-	-541	-0-	376	1	9195	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

*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	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	441	1	10790	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	8401	-0-		-372	-0-	330	1	8062	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	7499	-0-		-344	-0-	295	1	7193	3	Y	10	10	1			-0-
								11	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
08	3005	X	3005	-0-		-0-	-0-	391	1	2600	2	N	13	4	8			109
								14	9									
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									

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
08	2233	X	2233	-0-		-0-	-0-	312	1	1914	2	N	6	4	8			80
								7	9									
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									

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
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	295	1	1958	2	N	9	2	8			152
							10	9									
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									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

08	3224	X	3004	-0-	-220	-0-	392	1	2605	2	N	6	6	8			57
							7	9									
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									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

08	2635	X	2560	-0-	-75	-0-	358	1	2195	2	N	6	6	8			45
							7	9									
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									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

08	806	X	586	-0-	-220	-0-	77	1	509	2	N	-0-					28
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

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
08	1705	X	1544	-0-	-161	-0-	201	1	1339	2	N	4	4	8			105
							4	9									
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									

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

08	2077	N	1509	-0-	-568	-0-	1509	2			Y	-0-					23
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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					14
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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

08	1612	N	1327	-0-	-285	-0-	1320	2	7	9	Y	6					61
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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

08	5146	X	5069	-0-	-77	-0-	5055	2	14	9	N	13					80
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

CL&F OPERATING LLC 154789
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

08	186	N	127	-0-	-59	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					-0-
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-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

08	12462	X	9275	-0-	-3187	-0-	375	1	8797	2	Y	94					161
							103	9									
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									

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
08	992	N	771	-0-	-221	-0-	33	1	738	2	N	-0-					82
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									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	66	1	729	2	N	1					53
							97	3	1	9							
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									

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	106	1	2379	2	N	13					60
							14	9									
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

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

08	186	N	136	-0-	-50	-0-	6	1	124	2	N	5					50
							6	9									
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

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	651	2	N	5					20
							6	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	51	1	1137	2	N	4			87
							4	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	51	1	1132	2	N	6			48
							7	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	110	1	2469	2	N	8			108
							9	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	72	1	1622	2	N	-0-			45
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							

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
08	775	N	679	-0-	-96	-0-	29	1	650	2	N	-0-					37
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

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	73	1	1642	2	N	3					70
							3	9									
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

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	82	1	906	2	N	5					45
							120	3	6	9							
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							

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	107	1	2402	2	N	17					97
							19	9									
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									

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	484	-0-	-229	-0-	21	1	463	2	N	-0-					40
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

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
08	3100	N	3386	-0-	286	568	249	1	2762	2	N	6					38
							368	3	7	9							
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							

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
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	283	1	3128	2	N	25					135
							417	3	28	9							
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							

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
08	12803	X	10513	-0-	-2290	-0-	146	1	9087	2	N	63	155	1			30
							1211	3	69	9							
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							

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
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-

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
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3391	3	21	9	N	19					121
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

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
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	897	3	21	9	N	19					182
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

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
08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2633	3	208	9	N	189	151	1			214
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

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
08	558	N	175	-0-	-383	-0-	172	2	3	9	Y	3	3	1			1
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-

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
08	2356	X	2110	-0-	-246	-0-	2084	2	26	9	Y	24	5	8			97
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

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
08	3131	X	2570	-0-	-561	-0-	2494	2	76	9	Y	69	67	1			23
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

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
08	3131	X	3048	-0-	-83	-0-	2961	2	87	9	Y	79	74	1			26
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

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
08	2046	X	2021	-0-	-25	-0-	1996	2	25	9	Y	23	4	8			88
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

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
08	2697	X	1412	-0-	-1285	-0-	1370	2	42	9	Y	38	37	1			13
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

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1737	2	90	9	N	82					149
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	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	38	1	1589	2	N	-0-	174	1			8
*01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1679	2	17	9	N	15					23

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
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	64	1	1099	2	N	4	4	8			32
							4	9									
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

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
08	620	X	550	-0-	-70	-0-	30	1	513	2	Y	6					6
							7	9									
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-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	754	-0-	-331	-0-	49	1	705	2	Y	-0-					-0-
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-

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-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	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-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
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-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1383	-0-	-229	-0-	76	1	1300	2	Y	6	6	8			5
							7	9									
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									

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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-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	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-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					32
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

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

08	2015	X	650	-0-	-1365	-0-	650	2			N	-0-					27
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

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 10120 - 10230

08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					58
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

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					32
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					152
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

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	681	-0-	-280	-0-	681	2			N	-0-					52
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

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	1314	-0-	-2034	-0-	85	1	1229	2	Y	-0-					24
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

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	136	1	731	2	N	-0-					97
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

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					117
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	83 12	1 9	912	2	Y	11	128	1			41
09	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	88 6	1 9	965	2	Y	5					46
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	92 8	1 9	993	2	Y	7					53
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	95 10	1 9	1051	2	Y	9					62
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	93 9	1 9	1018	2	Y	8					70
*01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	100 18	1 9	1047	2	Y	16					86

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

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

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34
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

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	119	1	1334	2	N	-0-					151
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	1 9	587	2	N	1	1	8			151

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

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

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
08	1271	X	886	-0-	-385	-0-	58	1	828	2	Y	-0-					8
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-

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
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	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

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
08	713	N	584	-0-	-129	-0-	48	1	536	2	N	-0-					176
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

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
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
08	2883	X	2487	-0-	-396	-0-	162	1	2325	2	Y	-0-					69
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

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	47	-0-	-77	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
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-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	44	1	641	2	Y	-0-					-0-
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

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	195	1	2185	2	N	-0-					62
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									

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

08	310	X	184	-0-	-126	-0-	15	1	168	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
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									

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	141	1	760	2	N	1					70
							1	9									
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									

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
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	12	1	64	2	N	-0-					25
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

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2444	-0-	-594	-0-	2444	2			Y	-0-					136
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

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1344	-0-	-237	-0-	1344	2			N	-0-					147
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1046	N	1046	-0-		-0-	-0-	1046	2			N	-0-					12
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

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

08	1519	N	840	-0-		-679	-0-	840	2			N	-0-					75
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

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

08	648	N	648	-0-		-0-	-0-	53	1	595	2	Y	-0-					5
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									

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

08	2666	X	2010	-0-		-656	-0-	1991	2	19	9	N	17	17	1			-0-
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-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

08	2985	X	2985	-0-		-0-	-0-	2963	2	22	9	N	20	20	1			-0-
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-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

08	2545	X	2545	-0-		-0-	-0-	2517	2	28	9	N	25	25	1			-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	3162	X	1941	-0-	-1221	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	186	1	1000	2	N	-0-					69
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									

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
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					98
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

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
08	2046	X	988	-0-	-1058	-0-	155	1	833	2	N	-0-					44
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									

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
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1330	2	4	9	N	4					74
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

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
08	1116	N	739	-0-	-377	-0-	739	2			N	-0-					83
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

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
08	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	162	1	1813	2	N	3					130
							3	9									
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									

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
08	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	1351	2			N	-0-					89
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

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
08	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	353	1	1901	2	N	20					169
							22	9									
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									

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
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	2852	X	2225	-0-	-627	-0-	2215	2	10	9	N	9	9	1			-0-
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-

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
08	1147	X	367	-0-	-780	-0-	367	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	2170	N	1622	-0-	-548	-0-	1613	2	9	9	N	8	8	1			-0-
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-

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
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	628	2	44	9	N	40	40	1			-0-
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-

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
08	2232	X	1966	-0-	-266	-0-	1966	2			N	-0-					164
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

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
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					27
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

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
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					47
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	2012	2	14	9	N	13					105
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

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
08	6572	X	6117	-0-	-455	-0-	6060	2	57	9	N	52					236
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					45
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	1678	2			Y	-0-					8
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

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					65
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1067	-0-	-328	-0-	1067	2			N	-0-					72
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1920	2			Y	-0-					80
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

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

WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

08	13578 X	12644	-0-	-934	-0-	558 1 74 9	12012	2	N	67	187	1	5	8	129
09	12180 X	11375	-0-	-805	-0-	540 1 10 9	10825	2	N	9	3	8			135
10	12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	558 1 268 9	12078	2	N	244	189	1			190
11	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	540 1 40 9	11977	2	N	36	171	1	4	8	51
12	12741 X	12474	-0-	-267	-0-	558 1 57 9	11859	2	N	52	1	8			102
01	12896 X	12454	-0-	-442	-0-	558 1 134 9	11762	2	N	122	179	1	7	8	38

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

08	19623 X	17870	-0-	-1753	-0-	1460 1 46 9	16364	2	Y	42	4	8			182
09	18990 X	17294	-0-	-1696	-0-	1552 1 8 9	15734	2	Y	7	1	8			188
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 2 9	15511	2	Y	2	2	8			-0-
12	17887 X	17537	-0-	-350	-0-	1694 1	15843	2	Y	-0-					-0-
01	17856 X	17490	-0-	-366	-0-	1667 1 6 9	15817	2	Y	5	5	8			-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

08	2635 X	2285	-0-	-350	-0-	190 1 6 9	2089	2	Y	5	44	1			17
09	2370 X	2284	-0-	-86	-0-	191 1 11 9	2082	2	Y	10					27
10	2542 X	2319	-0-	-223	-0-	195 1 8 9	2116	2	Y	7					34
11	2460 X	2244	-0-	-216	-0-	184 1 23 9	2037	2	Y	21					55
12	2542 X	2132	-0-	-410	-0-	177 1 24 9	1931	2	Y	22					77
01	2356 X	2205	-0-	-151	-0-	191 1 15 9	1999	2	Y	14					91

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25017	X	19198	-0-	-5819	-0-	1598	1	17513	2	Y	79	177	1			132
							87	9									
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									

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
08	23932	X	21271	-0-	-2661	-0-	930	1	20243	2	Y	89	180	1	1	8	164
							98	9									
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									

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
08	49042	X	44485	-0-	-4557	-0-	93	1	44132	2	N	236					279
							260	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

08	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	433	1	2277	2	N	-0-					80
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

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

08	1550	X	839	-0-	-711	-0-	107	1	732	2	Y	-0-					48
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

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	405	1	2773	2	Y	-0-					23
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

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	342	1	1795	2	Y	31					151
							34	9									
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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

08	3689	X	3106	-0-	-583	-0-	491	1	2542	2	N	66					152
							73	9									
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

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-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	395	1	2706	2	Y	-0-					19
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

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

08	1736	N	1394	-0-	-342	-0-	178	1	1216	2	Y	-0-					75
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

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5460					Y	-0-					35
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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

08	1953	N	1565	-0-	-388	-0-	253	1	1312	2	Y	-0-					50
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

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					2
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3020	2	10	9	Y	9					21
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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

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

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3055	N	2836	-0-	-219	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3857	-0-	-173	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4381	2	7	9	Y	6					15
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

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
08	3875	X	3530	-0-	-345	-0-	3521	2	9	9	Y	8					19
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1					4
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	5394	X	2584	-0-	-2810	-0-	2577	2	7	9	Y	6					45
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

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
08	2604	X	1702	-0-	-902	-0-	1669	2	33	9	Y	30					153
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-

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

08	46655	X	45118	-0-	-1537	-0-	45118	2			N	-0-					-0-
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-

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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
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-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

08	1333	X	681	-0-	-652	-0-	659	2	22	9	N	20					98
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	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					100
01	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					100

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

08	248	N	190	-0-	-58	-0-	7	1	183	2	N	-0-					-0-
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	225	-0-	-23	-0-	10	1	215	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

08	217	X	148	-0-	-69	-0-	4	1	117	2	N	-0-					30
							27	3									
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									

LINN OPERATING, INC. 501545
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	38	1	638	2	N	-0-					1
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

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

08	4495	X	1974	-0-	-2521	-0-	109	1	1851	2	N	13					100
							14	9									
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	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	169	1	2444	2	N	12					132
							13	9									
01	2728	X	2198	-0-	-530	-0-	131	1	2067	2	N	-0-	131	1			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

08	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1941	2	20	9	N	18					22
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

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
08	403	X	307	-0-	-96	-0-	26	1	281	2	Y	-0-	6	1			-0-
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

*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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140724 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6582 - 6586

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					40
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1278	-0-	-272	-0-	1253	2	25	9	Y	23					121
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

LINN OPERATING, INC. 501545
JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17608	X	12847	-0-	-4761	-0-	714	1	12122	2	N	10					214
							11	9									
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

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	52055	X	3158	-0-	-48897	-0-	157	1	3001	2	N	-0-					26
*03	55645	X	2428	-0-	-53217	-0-	110	1	2318	2	N	-0-					26
*04	53850	X	1762	-0-	-52088	-0-	99	1	1663	2	N	-0-					26
*05	55645	X	1318	-0-	-54327	-0-	69	1	1249	2	N	-0-					26
*06	53850	X	1217	-0-	-52633	-0-	63	1	1154	2	N	-0-					26
*07	55645	X	1372	-0-	-54273	-0-	71	1	1301	2	N	-0-					26
*08	2418	X	1202	-0-	-1216	-0-	67	1	1135	2	N	-0-					26
*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-					1

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
*08	8060	X	5678	-0-	-2382	-0-	313	1	5311	2	N	49					122
							54	9									
*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									

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

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-

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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

08	5084	X	3668	-0-	-1416	-0-	278	1	3390	2	N	-0-					179
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									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	1302 N	633	-0-	-669	-0-	633	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	496 N	317	-0-	-179	-0-	317	2			N	-0-					58
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

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
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

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
08	620	N	271	-0-	-349	-0-	7	1	264	2	N	-0-					132
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

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
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	54	1	2020	2	Y	42	2	8			121
							46	9									
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

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
08	2914	X	2540	-0-	-374	-0-	30	1	2510	2	Y	-0-					113
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

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
08	2728	X	2519	-0-	-209	-0-	65	1	2446	2	N	7					186
							8	9									
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

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
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					7
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-

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
08	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	43	1	1620	2	Y	26					81
							29	9									
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

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
08	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	76	1	2861	2	Y	12					44
							13	9									
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

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
08	1581	N	819	-0-	-762	-0-	21	1	783	2	Y	14					44
							15	9									
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

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
08	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	134	1	5014	2	N	16	2	8			110
							18	9									
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

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIRTLE WELL #: 2 RRCID -> 244237 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10246 - 10420

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	Y	-0-					-0-
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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	165	1	1069	2	Y	3					13
							3	9									
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	215	1	2234	2	Y	3					16
							3	9									
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	191	1	1620	2	Y	2	11	1			7
							2	9									
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	259	1	1585	2	Y	6					13
							7	9									
12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	354	1	2314	2	Y	7					20
							8	9									
01	1798	N	1302	-0-	-496	-0-	185	1	1109	2	Y	7					27
							8	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	133	1	860	2	Y	1					5
							1	9									
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	71	1	734	2	Y	2					7
							2	9									
10	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	111	1	942	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	151	1	924	2	Y	2					5
							2	9									
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	168	1	1094	2	Y	3					8
							3	9									
01	1054	N	806	-0-	-248	-0-	115	1	689	2	Y	2					10
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	237	-0-	-11	-0-	32	1	205	2	Y	-0-					43
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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					-0-
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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	943	-0-	-359	-0-	126	1	816	2	Y	1					7
							1	9									
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									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	35	1	225	2	Y	12	6	8			30
							13	9									
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

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
08	744	N	576	-0-	-168	-0-	76	1	493	2	Y	6					25
							7	9									
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									

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
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	138	1	895	2	Y	8					30
							9	9									
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									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

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
08	992	N	130	-0-	-862	-0-	17	1	113	2	N	-0-					34
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

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
08	1674	N	1164	-0-	-510	-0-	155	1	1002	2	Y	6					32
							7	9									
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	51	1	524	2	Y	10	9	1			11
							11	9									
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	404	1	6812	2	Y	119	133	1			105
							131	9									
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									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	32	X	-0-	-0-	-32	-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-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	60	1	1027	2	Y	2					34
							2	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	71	1	1206	2	Y	10	14	1			18
							11	9									
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									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	98	1	1000	2	Y	19	56	1			25
							21	9									
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									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	218	1	2227	2	Y	41	33	1			45
							45	9									
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									

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

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

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
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	389	2	Y	3	29	1			19
							3	9									
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									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	272	1	2779	2	Y	50	36	1			55
							55	9									
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									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	2					18
							2	9									
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									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3000	N	3624	-0-	624	624	201	1	3392	2	Y	28	25	1			41
							31	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	319	1	5391	2	Y	48					96
							53	9									
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3000	N	4594	-0-	1594	1594	254	1	4294	2	Y	42	84	1			66
							46	9									
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									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	134	1	1364	2	Y	25	55	1			31
							28	9									
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									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	162	1	1655	2	Y	31	46	1			36
							34	9									
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									

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
08	3000	N	4981	-0-	1981	1981	276	1	4663	2	Y	38	35	1			57
							42	9									
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									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3000	N	3239	-0-	239	239	180	1	3029	2	Y	27					136
							30	9									
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									

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
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-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3883	-0-	783	783	217	1	3658	2	Y	7					72
							8	9									
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									

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
*08	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	385	1	6807	2	N	22					40
							24	9									
*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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5083	-0-	1983	1983	282	1	4751	2	Y	45	93	1			73
							50	9									
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									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
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

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
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-					1
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

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. (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
08	T. A.		1319	-0-	1319	1319		74	1	1244	2	N	1					191
								1	9									
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									

HERRON WELL #: 2 RRCID -> 225440 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 9424 - 9892

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

08	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-		217	1	2218	2	Y	51					223
								56	9									
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									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

08	T. A.		2717	-0-	2717	2717		152	1	2559	2	Y	5					53
								6	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	344	1	3509	2	Y	65	69	1			73
							72	9									
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									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	185	1	1894	2	Y	44					95
							48	9									
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									

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
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	144	1	1470	2	Y	34					67
							37	9									
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									

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	129	1	2178	2	Y	22	43	1			34
							24	9									
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									

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
08	T. A.		492	-0-	492	492	44	1	448	2	Y	-0-					-0-
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

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
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	Y	2	90	1			94
							2	9									
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									

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
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	53	1	908	2	Y	4	90	1			95
							4	9									
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									

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
08	3100	N	5033	-0-		1933		1933	281	1	4731	2	N	19					139
									21	9									
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									

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
08	3025	N	3025	-0-		-0-		-0-	168	1	2850	2	Y	6					67
									7	9									
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									

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
08	1609	N	1609	-0-		-0-		-0-	142	1	1447	2	Y	18	26	1			12
									20	9									
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									

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
08	1708	N	1708	-0-		-0-		-0-	151	1	1546	2	N	10					212
									11	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	218	1	2221	2	Y	41	37	1			45
							45	9									
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									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	379	X	379	-0-	-0-	-0-	33	1	340	2	N	5					15
							6	9									
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									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	81	1	822	2	Y	27					83
							30	9									
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									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	195	1	1986	2	Y	2					37
							2	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	233	1	2376	2	Y	5					52
							6	9									
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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	605	1	6175	2	Y	22					28
							24	9									
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									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

08	58	X	2	-0-	-56	-0-	2	2			N	-0-					7
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-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	257	1	2621	2	Y	32	113	1			22
							35	9									
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									

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
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	241	1	2461	2	Y	21					39
							23	9									
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									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

08	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	N	-0-					20
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									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

*08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	76	1	1335	2	N	5					9
							6	9									
*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									

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
08	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	113	1	1156	2	Y	3					25
							3	9									
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									

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
08	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	215	1	2190	2	Y	50					120
							55	9									
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									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		104	-0-	104	104	9	1	92	2	Y	3					18
							3	9									
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									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	678	X	678	-0-	-0-	-0-	38	1	639	2	Y	1					11
							1	9									
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									

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
08	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	519	1	8759	2	Y	19	67	1			72
							21	9									
09	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	485	1	4238	2	Y	25					97
							28	9									
10	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	449	1	4303	2	Y	87	146	1			38
							96	9									
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	432	1	3855	2	Y	16					54
							18	9									
12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	389	1	4294	2	Y	30	3	8			81
							33	9									
*01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	552	1	4164	2	Y	27					108
							30	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

08	T. A.		702	-0-	702	702	40	1	661	2	Y	1					19
							1	9									
09	T. A.		255	-0-	255	957	26	1	227	2	Y	2	13	1			8
							2	9									
10	T. A.		243	-0-	243	1200	23	1	219	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
11	T. A.		507	-0-	507	1707	50	1	449	2	Y	7					15
							8	9									
12	2501	X	794	-0-	-1707	-0-	64	1	701	2	Y	26	11	1	1	8	29
							29	9									
01	713	X	518	-0-	-195	-0-	60	1	450	2	Y	7	21	1			15
							8	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

08	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	354	1	3619	2	Y	4					61
							4	9									
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	285	1	3655	2	Y	24					85
							26	9									
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	1	1335	2	Y	4	2	8			87
							4	9									
01	4030	X	1151	-0-	-2879	-0-	93	1	1056	2	Y	2	2	8			87
							2	9									

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
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	518	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
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									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	144	1	1473	2	Y	13					24
							14	9									
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									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	95	1	967	2	Y	2					16
							2	9									
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									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	97	1	990	2	Y	33					93
							36	9									
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									

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
08	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	134	1	1363	2	Y	18	7	1			12
							20	9									
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									

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
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	296	1	3018	2	Y	44	92	1			96
							48	9									
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									

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
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	303	1	3091	2	Y	4					64
							4	9									
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									

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		168	-0-		168	168	14 11	1 9	143	2	N	10					87
09	T. A.		407	-0-		407	575	37 45	1 9	325	2	N	41					128
10	T. A.		352	-0-		352	927	31 15	1 9	306	2	N	14					142
11	T. A.		638	-0-		638	1565	63 12	1 9	563	2	N	11					153
12	1778	X	213	-0-		-1565	-0-	17 9	1 9	187	2	N	8	1	8			160
*01	505	X	505	-0-		-0-	-0-	58 14	1 9	433	2	N	13					173

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. GAS	(I) 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	12941	X	12941	-0-		-0-	-0-	704 348	1 9	11889	2	Y	316	281	1			205
09	6342	X	6342	-0-		-0-	-0-	637 145	1 9	5560	2	Y	132					337
10	6720	X	6720	-0-		-0-	-0-	630 42	1 9	6048	2	Y	38	172	1			203
11	6585	X	6585	-0-		-0-	-0-	657 58	1 9	5870	2	Y	53					256
12	6657	X	6657	-0-		-0-	-0-	539 169	1 9	5949	2	Y	154	318	1	6	8	86
*01	6690	X	6690	-0-		-0-	-0-	772 89	1 9	5829	2	Y	81					167

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. GAS	(I) 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	2738	X	2738	-0-		-0-	-0-	242 29	1 9	2467	2	Y	26	9	1			22
09	4546	X	4546	-0-		-0-	-0-	380 44	1 9	4122	2	Y	40	26	1			36
10	4077	X	4077	-0-		-0-	-0-	365 21	1 9	3691	2	Y	19	48	1			7
11	3717	X	3717	-0-		-0-	-0-	370 29	1 9	3318	2	Y	26	21	1			12
12	4262	X	4262	-0-		-0-	-0-	321 33	1 9	3908	2	Y	30	23	1			19
*01	4495	X	4495	-0-		-0-	-0-	409 28	1 9	4058	2	Y	25	23	1			21

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. GAS	(I) 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	1329	N	1329	-0-		-0-	-0-	117 17	1 9	1195	2	Y	15	5	1			10
09	1235	N	1235	-0-		-0-	-0-	89 10	1 9	1136	2	Y	9					19
10	1482	N	1482	-0-		-0-	-0-	116 6	1 9	1360	2	Y	5					24
11	1119	N	1119	-0-		-0-	-0-	89 4	1 9	1026	2	Y	4					28
12	1515	N	1515	-0-		-0-	-0-	95 11	1 9	1409	2	Y	10	2	8			36
*01	1150	N	1150	-0-		-0-	-0-	93 3	1 9	1054	2	Y	3	3	8			36

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 9274 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	306	1	3126	2	Y	8					64
							9	9									
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									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	477	1	8057	2	Y	17	53	1			59
							19	9									
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									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	174	1	1773	2	Y	15					29
							17	9									
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									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	447	1	7534	2	Y	16	57	1			62
							18	9									
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									

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
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	189	1	1931	2	Y	5					41
							6	9									
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									

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
08	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	354	1	5982	2	Y	49	45	1			73
							54	9									
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									

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	5612	-0-	2512	2512	299	1	5293	2	N	18					25
							20	9									
*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									

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	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
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	88	1	897	2	N	-0-					13
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

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
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	253	1	2579	2	Y	9					12
							10	9									
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									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	116	1	1185	2	N	11	6	1			8
							12	9									
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									

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	403	1	4119	2	Y	10					75
							11	9									
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									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	52	1	528	2	N	4	3	1			3
							4	9									
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									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	269	1	2745	2	Y	22					42
							24	9									
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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	836	X	836	-0-	-0-	-0-	74	1	753	2	Y	8	4	1			7
							9	9									
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									

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
*08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	70	1	1239	2	N	4					11
							4	9									
*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									

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	64	1	651	2	Y	4					46
							4	9									
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

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	229	1	2343	2	N	55					120
							61	9									
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									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

08	T. A.		1263	-0-	1263	1263	113	1	1150	2	Y	-0-					62
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

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
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	72	1	733	2	N	6	4	1			5
							7	9									
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									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	391	1	3987	2	Y	-0-					49
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									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	308	2	N	3	2	1			2
							3	9									
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									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	173	1	1771	2	N	15	8	1			11
							17	9									
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									

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
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	50	1	514	2	N	4	3	1			3
							4	9									
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									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	465	1	4748	2	N	40	21	1			30
							44	9									
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									

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
08	T. A.		1749	-0-	1749	1749	104	1	1645	2	Y	-0-					50
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

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
08	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	552	1	5639	2	N	47	28	1			36
							52	9									
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									

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
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	259	1	2645	2	Y	-0-					23
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

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	235	1	2395	2	N	19	11	1			15
							21	9									
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									

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
08	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	137	1	1403	2	Y	-0-					61
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									

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
08	14B2 EXT		11	-0-	11	68	1	1	10	2	N	-0-					56
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

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
08	DLQ G-10		50	-0-	50	50	4	1	46	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	391	1	1793	2	N	-0-					59
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									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	86	X	86	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	N	1					1
							1	9									
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

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7524	-0-	7524	7524	671	1	6851	2	Y	2					83
							2	9									
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

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	634	X	634	-0-	-0-	-0-	56	1	576	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
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									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	505	1	5151	2	Y	21	33	1			22
							23	9									
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									

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
*08	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	414 25	1 9	7300	2	N	23					44
*09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	415 7	1 9	4153	2	N	6					50
*10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	479 28	1 9	4196	2	N	25	27	1			48
*11	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	966 12	1 9	7600	2	N	11	20	1			39
*12	4433	X	3338	-0-	-1095	-0-	298 23	1 9	3017	2	N	21	26	1			34
*01	4433	X	3896	-0-	-537	-0-	424 9	1 9	3463	2	N	8	26	1			16

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	603	2	Y	1					15
09	360	N	220	-0-	-140	-0-	22 1	1 9	197	2	Y	1	10	1			6
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	110 8	1 9	1053	2	Y	7	1	1			12
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	63 10	1 9	562	2	Y	9					21
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	13	1	139	2	Y	-0-	15	1			6
01	992	N	453	-0-	-539	-0-	52 8	1 9	393	2	Y	7	4	1			9

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

08	742	X	742	-0-	-0-	-0-	65 17	1 9	660	2	N	15					27
09	600	X	578	-0-	-22	-0-	73 2	1 9	503	2	N	2	19	1			10
10	858	X	858	-0-	-0-	-0-	121 4	1 9	733	2	N	4					14
11	808	X	808	-0-	-0-	-0-	119 2	1 9	687	2	N	2					16
12	744	X	741	-0-	-3	-0-	102 11	1 9	628	2	N	10	1	8			25
01	868	X	551	-0-	-317	-0-	107 8	1 9	436	2	N	7	24	1	1	8	7

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
08	309	X	143	-0-	-166	-0-	13	1	129	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	743	X	743	-0-	-0-	-0-	46	1	697	2	N	-0-					33
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									

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	84	1	1426	2	Y	38	76	1			25
							42	9									
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									

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	187	1	2951	2	N	51					99
							56	9									
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									

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
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	159	1	2686	2	Y	22	18	1			32
							24	9									
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									

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1435	X	40	-0-	-1395	-0-	3	1	37	2	N	-0-					31
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

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

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
08	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	438	1	4473	2	N	37	18	1			28
							41	9									
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									

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
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	68	1	699	2	Y	4					51
							4	9									
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	2					2
							2	9									
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	9	1	88	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	51	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	93	N	30	-0-	-63	-0-	3	1	26	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	285	1	2912	2	Y	30	9	1			25
							33	9									
09	3870	X	2347	-0-	-1523	-0-	194	1	2108	2	Y	41	30	1			36
							45	9									
10	3999	X	3384	-0-	-615	-0-	301	1	3047	2	Y	33	57	1			12
							36	9									
11	3120	X	1474	-0-	-1646	-0-	146	1	1306	2	Y	20	23	1			9
							22	9									
12	3224	X	1773	-0-	-1451	-0-	132	1	1613	2	Y	25	19	1			15
							28	9									
01	3379	X	2266	-0-	-1113	-0-	205	1	2032	2	Y	26	20	1			21
							29	9									

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
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	355	1	3628	2	N	59					115
							65	9									
09	4050	X	2911	-0-	-1139	-0-	127	1	2766	2	N	16					131
							18	9									
10	4185	X	1234	-0-	-2951	-0-	55	1	1111	2	N	62	94	1			99
							68	9									
11	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	451	1	3555	2	N	1					100
							1	9									
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

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
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	187	1	1909	2	Y	35	26	1			38
							39	9									
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	90	1	1962	2	Y	-0-					38
10	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	97	1	1972	2	Y	12	38	1			12
							13	9									
11	2070	N	1890	-0-	-180	-0-	96	1	1761	2	Y	30	16	1			26
							33	9									
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	80	1	2073	2	Y	11	15	1	2	8	20
							12	9									
*01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	104	1	2079	2	Y	11	15	1			16
							12	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	175	1	1790	2	Y	1					48
							1	9									
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

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	183	1	1869	2	N	-0-					76
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

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	216	1	2204	2	Y	7					10
							8	9									
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									

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	393	1	4012	2	Y	14					19
							15	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	376	1	3840	2	Y	14					18
							15	9									
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									

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
*08	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	110	1	1941	2	N	6					14
							7	9									
*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									

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
08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	470	1	4802	2	Y	1					43
							1	9									
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

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
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	303	2	N	-0-					11
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	95	1	972	2	N	16					86
							18	9									
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

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	1	13	1			1
							1	9									
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									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	252	1	2572	2	Y	11	16	1			11
							12	9									
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									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	196	1	2002	2	N	8	49	1			9
							9	9									
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-

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
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	2	Y	-0-					3
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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	385	1	3926	2	Y	41	13	1			34
							45	9									
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									

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	118	1	1210	2	N	21					118
							23	9									
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

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	42	1	708	2	Y	6	8	1			10
							7	9									
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									

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
08	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	417	1	4252	2	Y	45	15	1			37
							50	9									
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									

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	377	1	3845	2	Y	14					19
							15	9									
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									

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	508	1	5191	2	Y	19					23
							21	9									
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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	142	1	1451	2	Y	16	90	1			13
							18	9									
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									

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
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	392	1	4000	2	Y	14					17
							15	9									
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									

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	26336	X	26336	-0-	-0-	-0-	1407	1	24840	2	N	81					153
							89	9									
*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									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	284	1	2899	2	Y	-0-					50
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									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	3					25
							3	9									
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

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
08	20269	X	20269	-0-	-0-	-0-	1199	1	18939	2	N	119	71	1			90
							131	9									
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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	225	2	N	2	11	1			2
							2	9									
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									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	1208	1	12329	2	Y	50	83	1			52
							55	9									
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									

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
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					28
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2953	2	11	9	N	10					85
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

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3263	-0-	-457	-0-	3249	2	14	9	N	13					85
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					137
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	38	1	212	2	N	-0-	10	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		104	-0-	104	104	6	1	32	2	Y	60	62	1			-0-
							66	9									
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	0	N	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1424	-0-	1424	1424	215	1	1209	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	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
08	DLQ G-10		686	-0-	686	686	103	1	583	2	Y	-0-					60
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	0	N	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
08	DLQ G-10		57	-0-	57	57	3	1	21	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
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	0	N	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
08	T. A.		47	-0-	47	3134	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	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
08	DLQ G-10		61	-0-	61	61	4	1	24	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
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	0	N	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
08	14B2 EXT		5	-0-	5	224	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	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
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	783					Y	-0-					-0-
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	0	N	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
08	DLQ G-10		64	-0-	64	64	10	1	54	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	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
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	294	1	220	2	N	-0-					20
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	DLQ G-10		190	-0-	190	190	28	1	162	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1034					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
08	DLQ G-10		268	-0-	268	268	40	1	228	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1467					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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2418	X	2206	-0-	-212	-0-	2193	2	13	9	N	12					354
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1271
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

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
08	1426	X	1111	-0-	-315	-0-	1103	2	8	9	N	7					173
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

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
08	37665	X	25328	-0-	-12337	-0-	25242	2	86	9	N	78					119
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-

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
08	45818	X	36555	-0-	-9263	-0-	36274	2	281	9	N	255					603
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

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
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	212	1	1991	2	Y	6					93
							7	9									
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	211	1	1918	2	Y	6					99
							7	9									
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	179	1	1985	2	Y	7					106
							8	9									
11	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	123	1	1855	2	Y	6	95	1			17
							7	9									
12	2170	N	1865	-0-	-305	-0-	131	1	1725	2	Y	8					25
							9	9									
01	2170	N	1950	-0-	-220	-0-	71	1	1870	2	Y	8					33
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	230	1	2154	2	Y	8					38
							9	9									
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									

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
08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	183	1	2321	2	Y	49	75	1			40
							54	9									
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									

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
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	141	1	1779	2	Y	18					166
							20	9									
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									

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
08	1023	X	820	-0-	-203	-0-	59	1	750	2	Y	10	13	1			8
							11	9									
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									

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
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	187	1	1756	2	Y	4					34
							4	9									
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									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	200	1	1872	2	Y	6					84
							7	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	Y	-0-	1	1			1
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	142	1	1801	2	Y	15					46
							17	9									
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									

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	180	1	2273	2	Y	10					56
							11	9									
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									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1812	-0-	-296	-0-	132	1	1671	2	Y	8					17
							9	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	168	1	2126	2	Y	13	27	1			34
							14	9									
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									

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
08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	194	1	2452	2	Y	8	81	1			30
							9	9									
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									

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
08	10571	X	10383	-0-	-188	-0-	756	1	9569	2	Y	53	90	1			43
							58	9									
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									

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
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	150	1	1898	2	Y	4					40
							4	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					1
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									

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
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	226	1	2853	2	Y	10					41
							11	9									
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									

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
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	102	1	1286	2	Y	7					182
							8	9									
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									

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
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	147	1	1866	2	Y	17					56
							19	9									
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									

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
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	169	1	2133	2	Y	6					51
							7	9									
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									

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
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	145	1	1835	2	Y	22					54
							24	9									
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									

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
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	93	1	1179	2	Y	13	21	1			29
							14	9									
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									

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
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	106	1	1343	2	Y	13					50
							14	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	163	1	2068	2	N	25					197
							28	9									
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									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1854	-0-	-223	-0-	136	1	1715	2	Y	3					19
							3	9									
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									

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3343	-0-	-253	-0-	244	1	3082	2	Y	15					137
							17	9									
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									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	233	1	2188	2	N	3					80
							3	9									
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									

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
08	3410	X	3062	-0-	-348	-0-	294	1	2759	2	Y	8					33
							9	9									
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	936	-0-	-2214	-0-	58	1	874	2	Y	4					48
							4	9									
*12	3162	X	1441	-0-	-1721	-0-	100	1	1313	2	Y	25					73
							28	9									
*01	3069	X	851	-0-	-2218	-0-	30	1	796	2	Y	23	44	1			52
							25	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
08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	217	1	2744	2	Y	21	39	1			51
							23	9									
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									

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
08	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	203	1	2572	2	Y	16					84
							18	9									
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									

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
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	202	1	1891	2	Y	7					36
							8	9									
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									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	64	1	813	2	Y	13					48
							14	9									
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									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	134	1	1695	2	Y	13					55
							14	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
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

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 17 RRCID -> 240431 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9585 - 10654

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-

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
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	79	1	999	2	Y	13	30	1			36
							14	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 240440 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9574 - 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
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	Y	-0-	1	1			1
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-

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2581	-0-	-364	-0-	188	1	2385	2	Y	7	94	1			32
							8	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 242898 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10007 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	98	1	1237	2	Y	14	27	1			33
							15	9									
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									

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
08	3038	X	2813	-0-	-225	-0-	290	1	2517	2	N	5					132
							6	9									
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									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	131	1	1653	2	Y	20					54
							22	9									
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									

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	192	1	1805	2	Y	5					31
							6	9									
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									

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
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	141	1	1788	2	Y	12	27	1			33
							13	9									
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									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

08	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	278	1	2612	2	Y	5					112
							6	9									
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									

GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 245178 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9735 - 10784

08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	1					44
							1	9									
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-

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	110	1	1388	2	Y	4					33
							4	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	345	1	4369	2	Y	24					52
							26	9									
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									

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
08	2883	X	2855	-0-	-28	-0-	206	1	2610	2	N	35					134
							39	9									
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									

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
08	3193	X	2792	-0-	-401	-0-	201	1	2539	2	Y	47					101
							52	9									
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									

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
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	145	1	1834	2	Y	10					34
							11	9									
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									

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
08	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	214	1	2704	2	Y	8					48
							9	9									
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									

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
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	286	2	Y	1					1
							1	9									
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

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
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	218	1	2042	2	Y	4					30
							4	9									
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									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	195	-0-	-177	-0-	21	1	173	2	Y	1					1
							1	9									
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	7	1	191	2	Y	-0-					1

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
08	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	320	1	2775	2	Y	10					30
							11	9									
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									

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
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	140	1	1768	2	Y	8					63
							9	9									
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									

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
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	172	1	2173	2	N	35					169
							39	9									
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									

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
08	4898	X	4572	-0-	-326	-0-	334	1	4232	2	N	5					144
							6	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	480 19	1 9	6071	2	Y	17					107
09	6300	X	6168	-0-	-132	-0-	415 22	1 9	5731	2	Y	20					127
10	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	384 30	1 9	6321	2	Y	27	92	1			62
11	6300	X	6238	-0-	-62	-0-	355 19	1 9	5864	2	Y	17					79
12	6510	X	6437	-0-	-73	-0-	385 29	1 9	6023	2	Y	26					105
*01	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	239 28	1 9	6262	2	Y	25					130

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 258971 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9622 - 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
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	62 3	1 9	785	2	Y	3					10
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	50 3	1 9	697	2	Y	3					13
10	744	N	663	-0-	-81	-0-	38 3	1 9	622	2	Y	3	11	1			5
11	810	N	233	-0-	-577	-0-	13 1	1 9	219	2	Y	1	6	1			-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	289	2	Y	1					12
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	292	2	Y	1					13
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	19 1	1 9	304	2	Y	1					14
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	292	2	Y	1					15
12	310	N	168	-0-	-142	-0-	10 1	1 9	157	2	Y	1					16
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	7 3	1 9	195	2	Y	3					19

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5182	-0-	-460	-0-	530 55	1 9	4597	2	Y	50					108
09	5460	X	5047	-0-	-413	-0-	510 37	1 9	4500	2	Y	34					142
10	5642	X	5516	-0-	-126	-0-	557 63	1 9	4896	2	Y	57	133	1			66
11	5430	X	4716	-0-	-714	-0-	523 37	1 9	4156	2	Y	34					100
12	5394	X	4475	-0-	-919	-0-	478 54	1 9	3943	2	Y	49					149
01	5518	X	4772	-0-	-746	-0-	174 32	1 9	4566	2	Y	29					178

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
08	28458	X	25988	-0-	-2470	-0-	1829	1	24084	2	N	68					212
							75	9									
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									

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
08	59613	X	50960	-0-	-8653	-0-	3583	1	47186	2	N	174	182	1			87
							191	9									
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									

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
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	0	N	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	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
08	2542	X	1298	-0-	-1244	-0-	1222	1	76	9	Y	69	54	1			58
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	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					36

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

08	3317	X	277	-0-	-3040	-0-	264	1	13	9	Y	12	12	1			197
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	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					198

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

08	0	Z	3112	-0-	3112	1204241	2749	1	363	9	Y	330	301	1			259
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	NO RPT	-0-	-0-	1291468					Y	NO RPT					231

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

08	0	W	3639	-0-	3639	1066762	3429	1	210	9	Y	191	155	1			407
09	1093637	X	26875	-0-	-1066762	-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	NO RPT	-0-	-27776	-0-					Y	NO RPT					375

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5726	-0-	5726	5726	5720	2	6	9	N	5					233
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

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2872	-0-	2872	2872	2855	2	17	9	N	15					123
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

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
08	DLQ G-10		4413	-0-	4413	4413	1504	1	2901	2	N	7					145
							8	9									
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

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
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

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7901	-0-	7901	7901	3408	1	4493	2	N	-0-			160
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

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3648	-0-	3648	3648	942	1	2706	2	N	-0-			212
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

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			8
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		8869	-0-	8869	8869	2881	1	5988	2	N	-0-			218
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

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3674	-0-	3674	3674	3665	2	9	9	N	8			43
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

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2594	-0-	2594	2594	670	1	1924	2	N	-0-			176
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1325	-0-	1325	1325	452	1	873	2	N	-0-					22
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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	339	1	2804	2	N	2					176
							2	9									
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									

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
08	2325	N	2192	-0-	-133	-0-	236	1	1952	2	N	4					308
							4	9									
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	11315	X	8792	-0-	-2523	-0-	8792	3			Y	-0-					11
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124																	
08	4681	X	3775	-0-	-906	-0-	3775	3			Y	-0-					8
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
ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131																	
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-					3
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
USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787																	
08	10943	X	8803	-0-	-2140	-0-	8803	3			Y	-0-					28
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
USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978																	
08	5332	X	3896	-0-	-1436	-0-	3896	3			Y	-0-					9
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
HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005																	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	7471	X	4845	-0-	-2626	-0-	1243	1	3602	3	Y	-0-					21
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	3058	-0-	-2770	-0-	3058	3			Y	-0-					8
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

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	495	1	18756	3	Y	121	164	1			54
							133	9									
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

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	379	-0-	-1574	-0-	10	1	366	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
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

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1280	1	407	3	N	-0-					4
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

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4127	-0-	4127	4127	4127	2			N	-0-					141
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PAR MINERALS CORPORATION //CONT.// 638850
JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6445	-0-	6445	6445	6423	2	22	9	N	20					160
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

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 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
08	DLQ G-10		5432	-0-	5432	5432	5432	2			N	-0-					130
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5254	-0-	-574	-0-	559	1	4695	3	N	-0-					21
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									

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
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	122	1	1519	3	N	-0-					117
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

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					52
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	293	-0-	-1133	-0-	293	2			N	-0-					41
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-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					17
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-

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
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

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

08	124	X	106	-0-	-18	-0-	16	1	90	2	N	-0-					109
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

08	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

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

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

08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
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-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 140510 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6548 - 6568

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-					Y	-0-					-0-
01	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

08	3038	X	2903	-0-	-135	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					Y	-0-					-0-
01	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

08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

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-					Y	-0-					-0-
01	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

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-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6134 - 6326

08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6732 - 6789

08	434	N	83	-0-	-351	-0-	83	3			N	-0-					-0-
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									

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27001	X	18309	-0-	-8692	-0-	18309	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			-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-

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
08	434	X	51	-0-	-383	-0-	51	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	235	1	4580	2	N	-0-					-0-
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-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1870	-0-	-300	-0-	91	1	1779	2	N	-0-			-0-
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-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

08	2728	N	2327	-0-	-401	-0-	114	1	2213	2	N	-0-			-0-
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-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	163	1	3181	2	N	-0-			-0-
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-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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

08	2356	N	2179	-0-	-177	-0-	106	1	2073	2	N	-0-			-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

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

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

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

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

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

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

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	121	1	2360	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	2294	N	2131	-0-	-163	-0-	104	1	2027	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

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

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	57	1	1120	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	197	1	3832	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

08	3441	X	2739	-0-	-702	-0-	134	1	2605	2	N	-0-					-0-
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-

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

08	899	X	14	-0-	-885	-0-	14	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	-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-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 133530 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6895 - 6902

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

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-					Y	-0-					-0-
01	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

08	2759	X	14	-0-	-2745	-0-	14	3			N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 7874

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1119	-0-	-431	-0-	55	1	1064	2	N	-0-					-0-
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-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

08	6053	X	1974	-0-	-4079	-0-	1912	3	62	9	N	56	185	1			155
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	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

	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
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	964	3	322	9	N	293	532	1			130
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

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

	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
08	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					86
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

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

	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
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	1618	3	593	9	N	539	533	1			131
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

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

	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
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	177	3	130	9	N	118	177	1			148
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
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
08	1240	N	663	-0-	-577	-0-	580	3	83	9	N	75					202
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

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

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	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-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC 179238
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					102
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

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	420	1	1355	3	N	89					239
							98	9									
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									

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

08	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	465	1	513	3	N	20					247
							22	9									
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									

TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	465	1	2009	3	N	-0-					124
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

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	135	1	1012	3	N	27					159
							30	9									
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									

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

08	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7358	3	519	9	N	472	362	1			302
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

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

08	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1355	3	230	9	N	209	167	1			261
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

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

08	2821	N	2264	-0-	-557	-0-	1892	3	372	9	N	338	537	1			86
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

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	4783	3	849	9	N	772	710	1			301
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	6895	3	1555	9	N	1414	1269	1			347
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

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
08	868	N	444	-0-	-424	-0-	26	3	418	9	N	380	355	1			304
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

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
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					185
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

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
08	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	4195	3	827	9	N	752	1080	1			94
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

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
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3089	3	593	9	N	539	714	1			153
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

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
08	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	1647	3	353	9	N	321	356	1			210
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

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
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	4825	3	637	9	N	579	722	1			176
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8462	3	414	9	N	376	353	1			249
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

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
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	485	3	118	9	N	107					197
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

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
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	1852	3	304	9	N	276	354	1			169
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

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
08	3937	X	3433	-0-	-504	-0-	2711	3	722	9	N	656	713	1			132
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

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
08	744	N	619	-0-	-125	-0-	33	3	586	9	N	533	533	1			287
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

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
08	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6154	3	442	9	N	402	533	1			236
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

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
08	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	1229	3	418	9	N	380	534	1			117
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3019	-0-	-484	-0-	2331	3	688	9	N	625	541	1			264
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

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

08	2666	X	2476	-0-	-190	-0-	2183	3	293	9	N	266	356	1			84
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

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1198	3	294	9	N	267	361	1			147
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

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

08	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	7532	3	1113	9	N	1012	1242	1			106
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

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	2974	3	579	9	N	526	359	1			289
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

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

08	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	11984	3	661	9	N	601	718	1			134
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

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

08	6324	X	6026	-0-	-298	-0-	5624	3	402	9	N	365	363	1			218
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	8395	3	754	9	N	685	547	1			319
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

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
08	15345	X	15084	-0-	-261	-0-	14246	3	838	9	N	762	919	1			186
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

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
08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3579	3	188	9	N	171	176	1			106
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

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
08	6913	X	6896	-0-	-17	-0-	6721	3	175	9	N	159	183	1			170
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

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
08	12555	X	9884	-0-	-2671	-0-	9270	3	614	9	N	558	535	1			241
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

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
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3643	3	24	9	N	22					102
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

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
08	31890	X	31890	-0-	-0-	-0-	29809	3	2081	9	N	1892	1964	1			292
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2528	3	362	9	N	329	356	1			152
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

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2641	3	53	9	N	48					237
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

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

08	6355	X	5835	-0-	-520	-0-	5419	3	416	9	N	378	368	1			241
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

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	439	3	6	9	N	5					261
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

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

08	7967	X	7788	-0-	-179	-0-	7622	3	166	9	N	151					231
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

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

08	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2369	3	150	9	N	136	177	1			206
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

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

08	11222	X	11211	-0-	-11	-0-	11148	3	63	9	N	57					194
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	4814	-0-	-3339	-0-	3672	3	1142	9	N	1038	1040	1			226
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					139
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

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
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	3860	2	879	9	N	799	759	1			249
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

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
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1130	2	450	9	N	409	360	1			114
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

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
08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2280	2	594	9	N	540	568	1			137
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

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
08	2418	X	2244	-0-	-174	-0-	1738	2	506	9	N	460	380	1			157
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	929	2	420	9	N	382	360	1			109
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

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

08	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	533	1	652	2	N	63					140
							69	9									
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									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

08	5022	X	3666	-0-	-1356	-0-	496	1	2809	2	N	328	345	1			267
							361	9									
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									

HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	310	1	2040	2	N	90					184
							99	9									
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									

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1255	2			N	-0-					199
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

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1	67	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-

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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

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
08	1426	N	786	-0-	-640	-0-	758	2	28	9	N	25	112	1			54
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

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
08	2604	X	1861	-0-	-743	-0-	1804	2	57	9	N	52					219
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	624	1	932	2	N	15					69
							17	9									
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

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
08	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	528	1	9307	2	N	406	347	1			176
							447	9									
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									

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
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	744	1	2238	2	N	96	179	1			61
							106	9									
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									

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

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
08	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	930	1	6026	2	N	96	176	1			156
							106	9									
09	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	900	1	6555	2	N	90	163	1			83
							99	9									
10	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	930	1	6175	2	N	101	1	8			183
							111	9									
11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	900	1	6288	2	N	98	174	1			107
							108	9									
12	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	930	1	6097	2	N	93					200
							102	9									
*01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	930	1	4060	2	N	111	180	1			131
							122	9									

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
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					216
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	1	1874	2	N	4	166	1			54
							4	9									
12	3498	X	2784	-0-	-714	-0-	1008	1	1767	2	N	8					62
							9	9									
01	2542	X	2035	-0-	-507	-0-	1044	1	991	2	N	-0-					62

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
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

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
08	2294	N	1834	-0-	-460	-0-	992	1	812	2	N	27					209
							30	9									
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
08	1457	X	1046	-0-	-411	-0-	310	1	649	2	N	79	168	1			113
							87	9									
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									

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
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					79
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

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
08	2914	X	2241	-0-	-673	-0-	744	1	1342	2	N	141					222
							155	9									
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									

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
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	744	1	2250	2	N	142	177	1			137
							156	9									
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									

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	60	162	1			106
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

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
08	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	744	1	1361	2	N	37					94
							41	9									
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

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5678	X	3695	-0-	-1983	-0-	744	1	2758	2	N	175	178	1			209
							193	9									
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	696	1	2521	2	N	154	164	1			199
							169	9									
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	744	1	2417	2	N	150	178	1	1	8	170
							165	9									
11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	720	1	2887	2	N	163	167	1			166
							179	9									
12	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	744	1	4953	2	N	149	174	1			141
							164	9									
*01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	744	1	3069	2	N	130	171	1			100
							143	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

08	2511	N	1885	-0-	-626	-0-	744 1 33 9	1108	2	N	30						100
09	2430	N	93	-0-	-2337	-0-	72 1 2 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

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

08	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	744 1 122 9	143	2	N	111	160	1				144
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	720 1 119 9	171	2	N	108	177	1				75
10	868	N	745	-0-	-123	-0-	600 1 98 9	47	2	N	89	1	8				163
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	720 1 140 9	358	2	N	127	171	1				119
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	744 1 161 9	510	2	N	146	161	1				104
*01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	744 1 185 9	1485	2	N	168	172	1				100

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

08	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	620 1 102 9	3691	2	N	93						172
09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	600 1 79 9	3132	2	N	72	167	1				77
10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	620 1 110 9	2864	2	N	100	10	8				167
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	600 1 107 9	2687	2	N	97	162	1				102
12	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	620 1 111 9	3290	2	N	101	161	1				42
*01	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	620 1 81 9	5481	2	N	74						116

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	744 1 76 9	594	2	N	69						110
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

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
08	2015	X	1125	-0-	-890	-0-	600	1	464	2	N	55					222
							61	9									
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									

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146
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

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	528	1	1813	2	N	166	341	1			53
							183	9									
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									

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	434	1	4065	2	N	182	330	1			107
							200	9									
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									

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2047	-0-	-991	-0-	899	1	1117	2	N	28					161
							31	9									
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

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
08	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	930	1	3814	2	N	48	164	1			80
							53	9									
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									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
08	806	N	737	-0-	-69	-0-	70	1	667	2	N	-0-	145	1			28
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									

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
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	155	1	1739	2	N	170	172	1			142
							187	9									
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									

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
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	1054	1	2525	2	N	107	174	1			221
							118	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	88
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	88
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

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
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1452	2	45	9	N	41	170	1			73
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

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
08	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	744	1	2339	2	N	67	175	1			80
							74	9									
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									

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
08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	744	1	2418	2	N	274	341	1			114
							301	9									
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									

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	31	-0-	-558	-0-	24	1	7	2	N	-0-					82
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

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	720 124	1 9	1916	2	N	113	164	1			166
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	720 101	1 9	1954	2	N	92	177	1			81
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	744 133	1 9	2200	2	N	121					202
11	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	720 106	1 9	2011	2	N	96	172	1			126
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	744 122	1 9	2356	2	N	111	163	1			74
*01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	744 103	1 9	2333	2	N	94					168

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	744 143	1 9	2433	2	N	130	171	1			35
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	696 199	1 9	2072	2	N	181	177	1			39
10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	744 233	1 9	3434	2	N	212	179	1	2	8	70
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	720 168	1 9	3030	2	N	153	179	1			44
12	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	744 230	1 9	4362	2	N	209	178	1			75
*01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	744 234	1 9	4420	2	N	213	175	1			113

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

08	2449	X	1678	-0-	-771	-0-	806 85	1 9	787	2	N	77					189
09	2370	X	1528	-0-	-842	-0-	468 69	1 9	991	2	N	63	165	1			87
10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	806 108	1 9	2094	2	N	98	1	8			184
11	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	780 70	1 9	1403	2	N	64					248
12	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	754 76	1 9	1213	2	N	69	183	1			134
01	2449	X	1447	-0-	-1002	-0-	780 114	1 9	553	2	N	104	161	1			77

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	5634	-0-	-876	-0-	930	1	4598	2	N	96	171	1			42
							106	9									
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									

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	744	1	2509	2	N	91	174	1			94
							100	9									
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									

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	930	1	1454	2	N	92					161
							101	9									
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									

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2901	-0-	-199	3115	2713	2	188	9	N	171					246
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

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
08	1581	N	1352	-0-	-229	-0-	310	1	925	2	N	106	165	1			85
							117	9									
09	1500	N	1130	-0-	-370	-0-	300	1	723	2	N	97					182
							107	9									
10	1581	N	1240	-0-	-341	-0-	310	1	801	2	N	117	173	1			126
							129	9									
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	300	1	955	2	N	145					271
							160	9									
12	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	310	1	702	2	N	146	342	1			75
							161	9									
*01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	310	1	1031	2	N	207					282
							228	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
08	3069	X	2424	-0-	-645	-0-	2194	2	230	9	N	209	178	1			321
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

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
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1319	2	87	9	N	79	172	1			115
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

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
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1437	2	119	9	N	108	195	1			146
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

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
08	6944	X	6485	-0-	-459	-0-	5839	2	646	9	N	587	505	1			242
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

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
08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2805	2	153	9	N	139	179	1			172
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

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
08	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	744	1	4914	2	N	200	173	1			161
							220	9									
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									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	868	1	1916	2	N	160	168	1			218
							176	9									
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									

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	930	1	3258	2	N	188	177	1			220
							207	9									
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									

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

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-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3566	-0-	-588	-0-	3425	2	141	9	N	128	190	1			137
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

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	39453	X	39453	-0-	-0-	-0-	38295	2	1158	9	N	1053	1128	1			147
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					85
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

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	8	1	4	9	N	4					132
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

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
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					212
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
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

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
08	2790	X	2508	-0-	-282	-0-	576 127	1 9	1805	3	N	115					249
09	2700	X	1864	-0-	-836	-0-	576 102	1 9	1186	3	N	93	183	1			159
10	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	576 94	1 9	1989	3	N	85					244
11	2430	X	1988	-0-	-442	-0-	576 229	1 9	1183	3	N	208	178	1			274
12	2511	X	1900	-0-	-611	-0-	576 107	1 9	1217	3	N	97	179	1			192
01	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-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
08	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	576	1	2038	3	N	65					193
							72	9									
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

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					43
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

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
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1769	3	72	9	N	65					328
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
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

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1505	3	40	9	N	36	176	1	13	8	47
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

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
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

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

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

ZARVONA ENERGY LLC 950523
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3519	X		3519	-0-	-0-	-0-	3518	3	1	9	N	1	172	1			81
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

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4797	X		4797	-0-	-0-	-0-	4128	3	669	9	N	608	508	1			318
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

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4081	X		4081	-0-	-0-	-0-	3165	3	916	9	N	833	856	1			194
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

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25756	X		25756	-0-	-0-	-0-	23022	3	2734	9	N	2485	2547	1			209
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

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
08	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	14609	3	3301	9	N	3001	2963	1			294
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

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

08	1612	N	1282	-0-	-330	-0-	673	3	609	9	N	554	487	1			196
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

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	2832	3	770	9	N	700	717	1			120
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

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

08	682	N	265	-0-	-417	-0-	199	3	66	9	N	60	177	1			232
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

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	820	3	131	9	N	119	160	1			84
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

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

08	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	7662	3	2586	9	N	2351	2158	1			273
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

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

08	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	839	3	337	9	N	306	342	1			200
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

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
08	11749	X	10396	-0-	-1353	-0-	9218	3	1178	9	N	1071	1125	1			191
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

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
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					183
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

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
08	6851	X	5841	-0-	-1010	-0-	4678	3	1163	9	N	1057	1031	1			214
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

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
08	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1456	3	351	9	N	319	321	1			224
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

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
08	5177	X	4344	-0-	-833	-0-	3270	3	1074	9	N	976	991	1			310
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

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
08	10199	X	9037	-0-	-1162	-0-	8718	3	319	9	N	290	336	1			221
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

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
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4688	3	315	9	N	286	521	1			211
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

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
08	6479	X	5017	-0-	-1462	-0-	3851	3	1166	9	Y	1060	950	1			221
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

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

08	9393	X	7975	-0-	-1418	-0-	7171	3	804	9	N	731	880	1			247
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

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

08	18414	X	10892	-0-	-7522	-0-	8802	3	2090	9	N	1900	2078	1			132
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

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	868	3	317	9	N	288	341	1			92
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

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

08	4681	X	3928	-0-	-753	-0-	3404	3	524	9	Y	476	454	1			106
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

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					256
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

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					217
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

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
08	20615	X	19655	-0-	-960	-0-	18601	3	1054	9	N	958	1010	1			126
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

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

08	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1174	3	400	9	N	364	321	1			252
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

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1531	3	461	9	N	419	328	1			285
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

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

08	5549	X	1913	-0-	-3636	-0-	1422	3	491	9	N	446	531	1			120
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

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

08	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	5955	3	1564	9	N	1422	1417	1			273
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

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

08	3255	X	1339	-0-	-1916	-0-	988	3	351	9	N	319	341	1			180
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

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

08	9114	X	9054	-0-	-60	-0-	8363	3	691	9	N	628	685	1			205
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

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
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2277	3	724	9	N	658	515	1			263
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

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
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	2427	3	795	9	N	723	711	1			279
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

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
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	136	3	108	9	N	98					248
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

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
08	992	N	906	-0-	-86	-0-	653	3	253	9	N	230	354	1			160
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

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
08	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	10503	3	1002	9	N	911	891	1			282
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

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
08	23498	X	21949	-0-	-1549	-0-	21169	3	780	9	N	709	667	1			282
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

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
08	28365	X	25203	-0-	-3162	-0-	23041	3	2162	9	N	1965	2126	1			202
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

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
08	6076	X	4786	-0-	-1290	-0-	4325	3	461	9	N	419	341	1			300
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

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

08	3689	X	3009	-0-	-680	-0-	2375	3	634	9	N	576	679	1			244
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

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

08	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	11663	3	408	9	N	371	346	1			390
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

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

08	3844	X	1201	-0-	-2643	-0-	1088	3	113	9	N	103					201
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

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

08	21576	X	20217	-0-	-1359	-0-	18635	3	1582	9	N	1438	1415	1			185
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

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

08	7161	X	6923	-0-	-238	-0-	4805	3	2118	9	N	1925	1981	1			256
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

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

08	7626	X	6621	-0-	-1005	-0-	5996	3	625	9	N	568	523	1			163
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

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
08	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	7393	3	1665	9	N	1514	1446	1			241
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

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	10974 X	10086	-0-	-888	-0-	10086	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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	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
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2313	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 9220 - 9258

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
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

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

08	20801	X	18396	-0-	-2405	-0-	18144	3	252	9	N	229	176	1			177
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

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

08	40867	X	40867	-0-	-0-	-0-	40413	3	454	9	N	413	513	1			147
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

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

08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					17
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1354	3	604	9	Y	549	525	1			292
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
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-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					41
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	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					41

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					110
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

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
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	961	N	778	-0-	-183	-0-	30 7	1 9	741	3	Y	6	6	1			1
*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-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

08	7781	X	4074	-0-	-3707	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

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-

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

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-

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
08	3100	N	2544	-0-	-556	2198	2481	2	63	9	N	57					174
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

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2322	2	14	9	N	13					115
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

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1281	2	31	9	N	28					93
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

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

08	899	N	522	-0-	-377	-0-	106	1	416	3	N	-0-					56
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

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

08	DLQ G-10		2067	-0-	2067	2067	452	1	1615	3	Y	-0-					6
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									

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

08	DLQ G-10		2606	-0-	2606	2606	572	1	2034	3	Y	-0-					27
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

08	DLQ G-10		1940	-0-	1940	1940	425	1	1515	3	Y	-0-					6
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									

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

08	DLQ G-10		8628	-0-	8628	8628	1696	1	6780	3	N	138	181	1			127
							152	9									
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									

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

08	DLQ G-10		1960	-0-	1960	1960	430	1	1530	3	Y	-0-					5
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4960	-0-	4960	4960	769	1	4191	3	N	-0-					32
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

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

08	DLQ G-10		3968	-0-	3968	3968	769	1	3179	3	N	18					105
							20	9									
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

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

08	DLQ G-10		5058	-0-	5058	5058	783	1	4275	3	N	-0-					37
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

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

08	4185	X	3491	-0-	-694	-0-	351	1	3140	2	N	-0-					20
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

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

08	13675	X	5523	-0-	-8152	-0-	552	1	4939	2	N	29	29	8			68
							32	9									
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

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
*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									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3640	3	8	9	Y	7	6	1			6
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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2344	3	14	9	Y	13	13	1			6
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

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3870	X	3779	-0-	-91	-0-	59	1	3612	3	Y	98	92	1			12
							108	9									
*07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	80	1	5097	3	Y	95	96	1			11
							105	9									
*08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	99	1	5240	3	Y	85	86	1			10
							94	9									
*09	4680	X	4604	-0-	-76	-0-	99	1	4402	3	Y	94	94	1			10
							103	9									
*10	4836	X	4641	-0-	-195	-0-	96	1	4436	3	Y	99	98	1			11
							109	9									
*11	4680	X	4137	-0-	-543	-0-	80	1	3948	3	Y	99	99	1			11
							109	9									
*12	4836	X	4301	-0-	-535	-0-	82	1	4114	3	Y	95	97	1			9
							105	9									
01	4836	X	4175	-0-	-661	-0-	79	1	4002	3	Y	85	85	1			9
							94	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
*06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	36	1	2222	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	33	1	2112	3	Y	27	27	1			3
							30	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									

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
*06	3000	N	3072	-0-	72	72	48	1	2940	3	Y	76	75	1			9
							84	9									
*07	3133	X	3061	-0-	-72	-0-	46	1	2935	3	Y	73	74	1			8
							80	9									
*08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	72	1	3826	3	Y	67	67	1			8
							74	9									
*09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	71	1	3207	3	Y	73	73	1			8
							80	9									
*10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	75	1	3484	3	Y	76	76	1			8
							84	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									

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

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

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

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

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

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

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1161	-0-	-761	-0-	44	1	1097	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*09	1860	N	1103	-0-	-757	-0-	39	1	1041	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*10	1457	N	912	-0-	-545	-0-	33	1	855	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*11	1110	N	663	-0-	-447	-0-	23	1	609	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
*12	1147	N	603	-0-	-544	-0-	22	1	549	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
01	868	N	789	-0-	-79	-0-	28	1	731	3	Y	27	27	1			4
							30	9									

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	37	1	973	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	38	1	987	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	37	1	966	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	39	1	1001	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	40	1	1025	3	Y	18	18	1			2
							20	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088648 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9364 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	Y	-0-					-0-
*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-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3581	-0-	-15	-0-	138	1	3402	3	Y	37	37	1			6
							41	9									
*09	3600	X	3293	-0-	-307	-0-	119	1	3124	3	Y	45	44	1			7
							50	9									
*10	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	126	1	3220	3	Y	47	47	1			7
							52	9									
*11	3600	X	3309	-0-	-291	-0-	120	1	3125	3	Y	58	57	1			8
							64	9									
*12	3689	X	3381	-0-	-308	-0-	127	1	3188	3	Y	60	60	1			8
							66	9									
01	3596	X	3406	-0-	-190	-0-	127	1	3216	3	Y	57	57	1			8
							63	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	101	1	2486	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	53	3	7	9	Y	6	5	1			5
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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	27	1	1700	3	Y	39	37	1			5
							43	9									
*07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	29	1	1803	3	Y	37	38	1			4
							41	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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	38	1	1861	3	Y	39	39	1			4
							43	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									

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
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	75	1	1871	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
*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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	83	1	2058	3	Y	31	31	1			5
							34	9									
*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									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	63	1	1586	3	Y	-0-					-0-
*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-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	4	Y	-0-					-0-
*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-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

08	372	N	318	-0-	-54	-0-	12	1	300	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*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									

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
*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	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	40	1	1869	3	Y	36	36	1			4
							40	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									

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
*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	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	39	1	2083	3	Y	17	17	1			2
							19	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									

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
08	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	102	1	2514	3	Y	44	44	1			7
							48	9									
*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									

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
*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	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	84	1	4165	3	Y	22	22	1			2
							24	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									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

*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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

*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	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	42	1	1890	3	Y	35	35	1			4
							39	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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

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

08	19348	X	3409	-0-	-15939	-0-	132	1	3251	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
*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									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

08	2356	N	2319	-0-	-37	-0-	51	1	2261	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*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									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4595	3	23	9	Y	21	23	1			10
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	16	1	959	3	Y	40	39	1			5
							44	9									
*07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	16	1	1013	3	Y	38	39	1			4
							42	9									
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	19	1	1004	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
*09	1020	N	977	-0-	-43	-0-	20	1	915	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
*10	1054	N	931	-0-	-123	-0-	19	1	869	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
*11	1020	N	984	-0-	-36	-0-	19	1	921	3	Y	40	40	1			4
							44	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									

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

*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									

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	45	1	1133	3	Y	-0-					-0-
*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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

08	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2310	-0-	-201	-0-	2275	3	35	9	Y	32	38	1			16
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

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
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
08	3100	N	89	-0-	-3011	35	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3437	3	12	9	Y	11	10	1			9
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

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
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	78	1	1944	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3746	-0-	-98	-0-	145	1	3578	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*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									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

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

08	22656	X	2901	-0-	-19755	-0-	2853	3	48	9	Y	44	52	1			22
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

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	86	1	2143	3	Y	44	44	1			7
							48	9									
*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									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

08	3100	N	3187	-0-	87	320	122	1	3012	3	Y	48	48	1			7
							53	9									
*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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	143	1	3539	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*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									

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
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	108	1	2670	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	56	1	1382	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*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									

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
08	4185	X	3475	-0-	-710	-0-	3462	3	13	9	Y	12	11	1			10
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131						Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	74	1	1850	3	Y	13	13	1				2
							14	9										
*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										

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1135	3	6	4	Y	37	37	1				6
							41	9										
*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										

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

*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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

*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-

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
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2598	3	32	9	Y	29	31	1			14
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

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	103	1	2549	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*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									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	84	1	2094	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*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									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

*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	164	-0-	-1169	-0-	2	1	110	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	10	1	493	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
*12	279	N	119	-0-	-160	-0-	1	1	67	3	Y	46	47	1			4
							51	9									
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	5	1	278	3	Y	41	41	1			4
							45	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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

*06	3570	X	3123	-0-	-447	-0-	48	1	2937	3	Y	125	123	1			15
							138	9									
*07	3875	X	3059	-0-	-816	-0-	45	1	2881	3	Y	121	122	1			14
							133	9									
*08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	65	1	3410	3	Y	108	109	1			13
							119	9									
*09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	77	1	3468	3	Y	119	119	1			13
							131	9									
*10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	69	1	3216	3	Y	124	124	1			13
							136	9									
*11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	63	1	3107	3	Y	125	125	1			13
							138	9									
*12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	67	1	3331	3	Y	122	123	1			12
							134	9									
*01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	64	1	3248	3	Y	107	108	1			11
							118	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

*06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	47	1	2922	3	Y	38	37	1			5
							42	9									
*07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	44	1	2815	3	Y	36	37	1			4
							40	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	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	51	1	2359	3	Y	38	38	1			4
							42	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									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

*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									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

*06	T. A.		2188	-0-	2188	14253	191	1	1987	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*07	20860	X	6607	-0-	-14253	-0-	326	1	6229	3	Y	46	42	1			5
							1	4	51	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	3383	-0-	-3189	-0-	196	1	3135	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
*11	6360	X	3351	-0-	-3009	-0-	187	1	3112	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
*12	6603	X	2959	-0-	-3644	-0-	183	1	2725	3	Y	46	47	1			4
							51	9									
01	4495	X	3053	-0-	-1442	-0-	184	1	2824	3	Y	41	41	1			4
							45	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

*06	3270	X	2396	-0-	-874	-0-	37	1	2282	3	Y	70	69	1			8
							77	9									
*07	4588	X	2472	-0-	-2116	-0-	37	1	2359	3	Y	69	69	1			8
							76	9									
*08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	89	1	4721	3	Y	61	62	1			7
							67	9									
*09	4380	X	3841	-0-	-539	-0-	82	1	3685	3	Y	67	67	1			7
							74	9									
*10	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	61	1	2806	3	Y	71	70	1			8
							78	9									
*11	4530	X	2807	-0-	-1723	-0-	54	1	2676	3	Y	70	70	1			8
							77	9									
*12	4681	X	3370	-0-	-1311	-0-	64	1	3231	3	Y	68	69	1			7
							75	9									
01	4681	X	2254	-0-	-2427	-0-	42	1	2146	3	Y	60	61	1			6
							66	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

*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	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	42	1	1859	3	Y	30	30	1			3
							33	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									

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
*06	1200	N	884	-0-	-316	-0-	13	1	781	3	Y	82	97	1			10
							90	9									
*07	1643	N	1414	-0-	-229	-0-	20	1	1307	3	Y	79	80	1			9
							87	9									
*08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	26	1	1393	3	Y	72	72	1			9
							79	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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

*06	2516	X	2330	-0-	-186	-0-	36	1	2241	3	Y	48	48	1			6
							53	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	2082	-0-	-367	-0-	43	1	1987	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
*11	2370	X	1864	-0-	-506	-0-	36	1	1776	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
*12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	36	1	1822	3	Y	46	47	1			4
							51	9									
01	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	37	1	1901	3	Y	41	41	1			4
							45	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 26-L RRCID -> 143918 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9577

*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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 8898

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	19	1	1187	3	Y	15	13	1			2
							17	9									
*07	1271	N	786	-0-	-485	-0-	12	1	759	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	23	1	1221	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*09	1230	N	953	-0-	-277	-0-	20	1	919	3	Y	13	14	1			1
							14	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									

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-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

*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									

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
08	3317	X	3289	-0-	-28	-0-	72	1	3197	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*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									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

08	2790	N	2501	-0-	-289	-0-	2494	3	7	9	Y	6	5	1			5
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

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	65	1	2856	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*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									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

08	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	109	1	4785	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
*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									

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

08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	89 30	1 9	2223	3	Y	27	27	1			4
*09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	73 35	1 9	1945	3	Y	32	31	1			5
*10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	93 36	1 9	2383	3	Y	33	33	1			5
*11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	93 46	1 9	2403	3	Y	42	41	1			6
*12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	99 46	1 9	2483	3	Y	42	43	1			5
*01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	94 44	1 9	2374	3	Y	40	40	1			5

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

08	3069	X	2653	-0-	-416	-0-	2623	3	30 9		Y	27	32	1			13
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

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
08	527	N	409	-0-	-118	-0-	15	1	381	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	411	3	Y	18	18	1			2
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

08	2769	X	2537	-0-	-232	-0-	2524	3	13	9	Y	12	10	1			10
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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

08	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	49	1	1210	3	Y	31	31	1			5
							34	9									
*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									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

08	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2881	3	13	9	Y	12	14	1			6
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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

08	2759	X	1854	-0-	-905	-0-	71	1	1760	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*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									

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
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	8	1	471	3	Y	72	63	1			9
							79	9									
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	7	1	427	3	Y	68	69	1			8
							75	9									
*08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	7	1	355	3	Y	62	62	1			8
							68	9									
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	9	1	389	3	Y	67	68	1			7
							74	9									
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	9	1	435	3	Y	72	71	1			8
							79	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									

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
08	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4359	3	32	9	Y	29	25	1			24
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3100	N	1404	-0-	-1696	3280	30	1	754	3	Y	564	565	1			85
							620	9									
*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	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	165	1	4190	3	Y	193	193	1			26
							212	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
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	89	1	2216	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*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									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2085	-0-	-860	-0-	79	1	1962	3	Y	40	40	1			6
							44	9									
*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									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

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

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 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
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2843	3	11	9	Y	10	11	1			5
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

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	83	1	2061	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*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									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2174	3	19	9	Y	17	20	1			8
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

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	35	1	862	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

08	1395	N	697	-0-	-698	-0-	27	1	666	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*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-

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
*06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	41	1	2491	3	Y	49	59	1			6
							54	9									
*07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	35	1	2208	3	Y	47	48	1			5
							52	9									
*08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	39	1	2097	3	Y	43	43	1			5
							47	9									
*09	2580	N	1963	-0-	-617	-0-	42	1	1869	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
*10	2263	N	1892	-0-	-371	-0-	39	1	1799	3	Y	49	49	1			5
							54	9									
*11	2100	N	1870	-0-	-230	-0-	36	1	1780	3	Y	49	49	1			5
							54	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									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

*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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

08	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

*06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	34	1	2110	3	Y	29	29	1			3
							32	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	2057	-0-	-133	-0-	44	1	1982	3	Y	28	28	1			3
							31	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	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	49	1	2460	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
*01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	53	1	2698	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 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4350	X	4165	-0-		-185	-0-	66	1	4059	3	Y	36	34	1			4
								40	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	4990	X	4990	-0-		-0-	-0-	106	1	4844	3	Y	36	36	1			4
								40	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									

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. 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
*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									

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. 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
*06	2760	X	2061	-0-		-699	-0-	32	1	1995	3	Y	31	33	1			4
								34	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	2201	-0-		-651	-0-	46	1	2121	3	Y	31	31	1			3
								34	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									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

08	3937	X	3721	-0-	-216	-0-	3677	3	44	9	Y	40	48	1				20
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

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
*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-

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
*06	6253	X	400	-0-	-5853	-0-	108	1	292	3	Y	-0-	4	1			-0-
*07	160	X	160	-0-	-0-	-0-	108	1	46	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	1364	X	241	-0-	-1123	-0-	109	1	128	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	840	X	237	-0-	-603	-0-	106	1	127	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	868	X	213	-0-	-655	-0-	109	1	100	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	480	N	320	-0-	-160	-0-	108	1	208	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	527	N	149	-0-	-378	-0-	107	1	38	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	465	N	7	-0-	-458	-0-	3	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

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

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
*06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	47	1	2931	3	Y	39	38	1			5
							43	9									
*07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	55	1	3462	3	Y	36	37	1			4
							40	9									
*08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	59	1	3134	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	72	1	3231	3	Y	37	37	1			4
							41	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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	57	1	3491	3	Y	101	107	1			12
							111	9									
*07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	65	1	4130	3	Y	98	99	1			11
							108	9									
*08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	85	1	4552	3	Y	89	89	1			11
							98	9									
*09	3300	X	2633	-0-	-667	-0-	55	1	2472	3	Y	96	97	1			10
							106	9									
*10	3410	X	2650	-0-	-760	-0-	54	1	2484	3	Y	102	101	1			11
							112	9									
*11	3300	X	2512	-0-	-788	-0-	48	1	2352	3	Y	102	102	1			11
							112	9									
*12	3410	X	1859	-0-	-1551	-0-	36	1	1714	3	Y	99	100	1			10
							109	9									
01	3410	X	112	-0-	-3298	-0-	16	3	96	9	Y	87	88	1			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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 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	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2549	3	43	9	Y	39	46	1			19
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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2739	-0-	-82	-0-	2726	3	13	9	Y	12	14	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2779	-0-	-104	-0-	2756	3	23	9	Y	21	19	1			18
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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

*06	2040	N	1920	-0-	-120	-0-	30	1	1835	3	Y	50	49	1			6
							55	9									
*07	2790	N	2060	-0-	-730	-0-	31	1	1975	3	Y	49	49	1			6
							54	9									
*08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	39	1	2070	3	Y	43	44	1			5
							47	9									
*09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	49	1	2215	3	Y	48	48	1			5
							53	9									
*10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	56	1	2583	3	Y	50	50	1			5
							55	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	1967	-0-	-296	-0-	37	1	1884	3	Y	42	43	1			4
							46	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

*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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

*06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	76	1	4714	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
*07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	64	1	4050	3	Y	16	16	1			2
							18	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	3703	-0-	-327	-0-	72	1	3613	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
01	4030	X	3774	-0-	-256	-0-	72	1	3688	3	Y	13	14	1			1
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2794	-0-	-306	72	55	1	2721	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
01	3038	X	2832	-0-	-206	-0-	55	1	2763	3	Y	13	14	1			1
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

*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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 L RRCID -> 174682 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8352 - 9499

*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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4650	X	3927	-0-		-723	-0-	62	1	3828	3	Y	34	38	1			4
								37	9									
*07	4805	X	4025	-0-		-780	-0-	62	1	3926	3	Y	34	34	1			4
								37	9									
*08	4805	X	4095	-0-		-710	-0-	75	1	3987	3	Y	30	30	1			4
								33	9									
*09	4470	X	3401	-0-		-1069	-0-	73	1	3292	3	Y	33	33	1			4
								36	9									
*10	4263	X	4263	-0-		-0-	-0-	89	1	4137	3	Y	34	34	1			4
								37	9									
*11	4132	X	4132	-0-		-0-	-0-	81	1	4012	3	Y	35	35	1			4
								39	9									
*12	4396	X	4396	-0-		-0-	-0-	85	1	4275	3	Y	33	34	1			3
								36	9									
01	4216	X	4215	-0-		-1	-0-	81	1	4101	3	Y	30	30	1			3
								33	9									

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. 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
*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	71	-0-		-549	-0-	1	1	48	3	Y	20	18	1			2
								22	9									
*11	2162	X	2162	-0-		-0-	-0-	42	1	2098	3	Y	20	20	1			2
								22	9									
*12	1892	X	1892	-0-		-0-	-0-	37	1	1833	3	Y	20	20	1			2
								22	9									
*01	1558	X	1558	-0-		-0-	-0-	30	1	1509	3	Y	17	17	1			2
								19	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. 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
*06	8129	X	8129	-0-		-0-	-0-	227	1	7845	3	Y	52	48	1			6
								57	9									
*07	6191	X	6191	-0-		-0-	-0-	228	1	5907	3	Y	51	51	1			6
								56	9									
*08	5226	X	5226	-0-		-0-	-0-	270	1	4905	3	Y	46	46	1			6
								51	9									
*09	4902	X	4902	-0-		-0-	-0-	262	1	4586	3	Y	49	50	1			5
								54	9									
*10	4743	X	4615	-0-		-128	-0-	97	1	4460	3	Y	53	52	1			6
								58	9									
*11	4590	X	4302	-0-		-288	-0-	246	1	3999	3	Y	52	52	1			6
								57	9									
*12	4743	X	4140	-0-		-603	-0-	199	1	3885	3	Y	51	52	1			5
								56	9									
*01	5102	X	5102	-0-		-0-	-0-	99	1	4953	3	Y	45	45	1			5
								50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	32	1	1993	3	Y	59	52	1			7
							65	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	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	36	1	1624	3	Y	56	56	1			6
							62	9									
*10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	42	1	1924	3	Y	58	58	1			6
							64	9									
*11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	44	1	2179	3	Y	59	59	1			6
							65	9									
*12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	42	1	2075	3	Y	58	58	1			6
							64	9									
*01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	46	1	2312	3	Y	50	51	1			5
							55	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

08	5115	X	3131	-0-	-1984	-0-	121	1	2989	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

08	3038	X	2226	-0-	-812	-0-	2197	3	29	9	Y	26	28	1			12
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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

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-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

*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-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

*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	1	473	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	143	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

08	5177	X	4817	-0-	-360	-0-	4805	3	12	9	Y	11	9	1			9
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-					2
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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

08	2449	N	1268	-0-	-1181	-0-	1238	3	30 9	Y	27	29	1			13
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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

08	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11223	3	22 9	Y	20	18	1			17
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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

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-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

*06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	29 19	1 9	1815	3	Y	17	17	1		2
*07	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	29 19	1 9	1833	3	Y	17	17	1		2
*08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	33 18	1 9	1782	3	Y	16	16	1		2
*09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	42 19	1 9	1865	3	Y	17	17	1		2
*10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	38 20	1 9	1773	3	Y	18	18	1		2
*11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	34 20	1 9	1689	3	Y	18	18	1		2
*12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	37 19	1 9	1862	3	Y	17	17	1		2
*01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	36 17	1 9	1839	3	Y	15	15	1		2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

08	5518	X	4646	-0-	-872	-0-	4636	3	10 9	Y	9	9	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4321	3	10	9	Y	9	10	1			4
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

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

*06	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	30 17	1 9	1877	3	Y	15	15	1			2
*07	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	35 17	1 9	2211	3	Y	15	15	1			2
*08	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	46 15	1 9	2462	3	Y	14	14	1			2
*09	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	54 17	1 9	2442	3	Y	15	15	1			2
*10	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	49 17	1 9	2249	3	Y	15	15	1			2
*11	2370	N	2245	-0-	-125	-0-	44 18	1 9	2183	3	Y	16	16	1			2
*12	2449	N	2257	-0-	-192	-0-	44 15	1 9	2198	3	Y	14	15	1			1
01	2294	N	2267	-0-	-27	-0-	44 15	1 9	2208	3	Y	14	14	1			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

*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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

*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

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
*06	3360	X	2943	-0-	-417	-0-	45	1	2795	3	Y	94	90	1			11
							103	9									
*07	3286	X	2535	-0-	-751	-0-	38	1	2397	3	Y	91	92	1			10
							100	9									
*08	3286	X	2320	-0-	-966	-0-	41	1	2188	3	Y	83	83	1			10
							91	9									
*09	3150	X	2580	-0-	-570	-0-	54	1	2427	3	Y	90	90	1			10
							99	9									
*10	3069	X	2617	-0-	-452	-0-	53	1	2461	3	Y	94	94	1			10
							103	9									
*11	2940	X	2508	-0-	-432	-0-	48	1	2357	3	Y	94	94	1			10
							103	9									
*12	2666	X	2557	-0-	-109	-0-	48	1	2408	3	Y	92	93	1			9
							101	9									
01	2666	X	2635	-0-	-31	-0-	49	1	2497	3	Y	81	82	1			8
							89	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

08	3937	X	3529	-0-	-408	-0-	3520	3	9	9	Y	8	8	1			4
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

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

*06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	61	1	3768	3	Y	20	20	1			2
							22	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	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	75	1	3477	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	61	1	3021	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	64	1	3205	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	60	1	3014	3	Y	17	17	1			2
							19	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

08	2945	X	2191	-0-	-754	-0-	84	1	2076	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
*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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	51	1	3158	3	Y	119	113	1			14
							131	9									
*07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	43	1	2724	3	Y	115	116	1			13
							127	9									
*08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	53	1	2821	3	Y	105	105	1			13
							116	9									
*09	1710	X	1241	-0-	-469	-0-	25	1	1092	3	Y	113	114	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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

*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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

*06	3210	X	2399	-0-	-811	-0-	37	1	2284	3	Y	71	70	1			9
							78	9									
*07	3627	X	2182	-0-	-1445	-0-	33	1	2074	3	Y	68	69	1			8
							75	9									
*08	3627	X	2321	-0-	-1306	-0-	42	1	2211	3	Y	62	62	1			8
							68	9									
*09	3510	X	2125	-0-	-1385	-0-	45	1	2006	3	Y	67	68	1			7
							74	9									
*10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	59	1	2726	3	Y	72	71	1			8
							79	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									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

*06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	33	1	2049	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	38	1	2413	3	Y	12	12	1			1
							13	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									

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
*06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	45	1	2874	3	Y	68	67	1			8
							75	9									
*07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	59	1	3744	3	Y	66	67	1			7
							73	9									
*08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	66	1	3529	3	Y	60	60	1			7
							66	9									
*09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	73	1	3284	3	Y	65	65	1			7
							72	9									
*10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	73	1	3385	3	Y	68	68	1			7
							75	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									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

*06	7020	X	6068	-0-	-952	-0-	97	1	5925	3	Y	42	53	1			5
							46	9									
*07	6913	X	6520	-0-	-393	-0-	102	1	6373	3	Y	41	41	1			5
							45	9									
*08	T. A.		6213	-0-	6213	6213	115	1	6058	3	Y	36	37	1			4
							40	9									
*09	T. A.		5943	-0-	5943	12156	129	1	5770	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
*10	T. A.		6124	-0-	6124	18280	130	1	5949	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
*11	24053	X	5773	-0-	-18280	-0-	115	1	5612	3	Y	42	42	1			4
							46	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									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

08	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8654	3	18	9	Y	16	14	1			13
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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

08	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4007	3	18	9	Y	16	15	1			14
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

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
08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	175	1	4327	3	Y	45	45	1			7
							50	9									
*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									

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
08	6076	X	4956	-0-	-1120	-0-	189	1	4712	3	Y	50	50	1			8
							55	9									
*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									

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
08	3224	X	1881	-0-	-1343	-0-	71	1	1770	3	Y	36	36	1			5
							40	9									
*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	2085	-0-	-23	-0-	76	1	1950	3	Y	54	54	1			7
							59	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
08	3100	N	3184	-0-	84	84	123	1	3039	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*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									

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
*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	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	72	1	3799	3	Y	20	20	1			2
							22	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									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3091	3	22	9	Y	20	22	1			10
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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

08	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2640	3	52	9	Y	47	50	1			22
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

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

08	4309	X	4289	-0-	-20	-0-	96	1	4143	3	Y	45	45	1			7
							50	9									
*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									

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
08	1767	N	1150	-0-	-617	-0-	26	1	1115	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*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									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	172	1	4263	3	Y	-0-					-0-
*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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

*06	3240	X	3001	-0-	-239	-0-	48	1	2935	3	Y	16	19	1			2
							18	9									
*07	3348	X	3036	-0-	-312	-0-	47	1	2971	3	Y	16	16	1			2
							18	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	2686	-0-	-352	-0-	52	1	2616	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
01	2976	X	2531	-0-	-445	-0-	49	1	2468	3	Y	13	14	1			1
							14	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	957	-0-	-128	-0-	17	1	885	3	Y	50	50	1			6
							55	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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	19	1	929	3	Y	57	57	1			6
							63	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									

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	68	1	3364	3	Y	22	22	1			2
							24	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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	24	1	1107	3	Y	8	8	1			1
							9	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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2490	N	2012	-0-	-478	-0-	31	1	1903	3	Y	71	65	1			9
							78	9									
*07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	39	1	2478	3	Y	68	69	1			8
							75	9									
*08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	38	1	2030	3	Y	62	62	1			8
							68	9									
*09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	43	1	1956	3	Y	67	68	1			7
							74	9									
*10	2573	N	2334	-0-	-239	-0-	48	1	2207	3	Y	72	71	1			8
							79	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									

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2678	-0-	-442	-0-	53	1	2613	3	Y	11	11	1			1
							12	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									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	18	1	1138	3	Y	48	47	1			6
							53	9									
*07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	16	1	999	3	Y	46	47	1			5
							51	9									
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	11	1	607	3	Y	42	42	1			5
							46	9									
*09	1110	N	821	-0-	-289	-0-	17	1	753	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
*10	1054	N	718	-0-	-336	-0-	14	1	651	3	Y	48	48	1			5
							53	9									
*11	630	N	533	-0-	-97	-0-	10	1	470	3	Y	48	48	1			5
							53	9									
*12	837	N	538	-0-	-299	-0-	10	1	476	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
01	713	N	569	-0-	-144	-0-	10	1	514	3	Y	41	42	1			4
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	44	1	2679	3	Y	82	77	1			10
							90	9									
*07	2542	X	2463	-0-	-79	-0-	37	1	2339	3	Y	79	80	1			9
							87	9									
*08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	50	1	2661	3	Y	72	72	1			9
							79	9									
*09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	52	1	2343	3	Y	77	78	1			8
							85	9									
*10	2418	N	2206	-0-	-212	-0-	45	1	2071	3	Y	82	81	1			9
							90	9									
*11	2460	N	2105	-0-	-355	-0-	40	1	1975	3	Y	82	82	1			9
							90	9									
*12	2542	N	2147	-0-	-395	-0-	40	1	2019	3	Y	80	81	1			8
							88	9									
*01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	41	1	2060	3	Y	70	71	1			7
							77	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

*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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

*06	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	20	1	1267	3	Y	50	49	1			6
							55	9									
*07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	28	1	1759	3	Y	47	48	1			5
							52	9									
*08	1891	X	1755	-0-	-136	-0-	32	1	1676	3	Y	43	43	1			5
							47	9									
*09	1800	X	1716	-0-	-84	-0-	36	1	1628	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
*10	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	48	1	2197	3	Y	49	49	1			5
							54	9									
*11	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	38	1	1895	3	Y	49	49	1			5
							54	9									
*12	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	39	1	1932	3	Y	49	49	1			5
							54	9									
01	2263	X	2152	-0-	-111	-0-	41	1	2065	3	Y	42	43	1			4
							46	9									

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
*06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	33	1	2034	3	Y	98	96	1			12
							108	9									
*07	2511	N	2257	-0-	-254	-0-	33	1	2121	3	Y	94	95	1			11
							103	9									
*08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	37	1	1978	3	Y	85	86	1			10
							94	9									
*09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	44	1	1973	3	Y	93	93	1			10
							102	9									
*10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	42	1	1950	3	Y	97	97	1			10
							107	9									
*11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	37	1	1841	3	Y	98	98	1			10
							108	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									

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
*06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	36	1	2218	3	Y	56	55	1			7
							62	9									
*07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	38	1	2386	3	Y	54	55	1			6
							59	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	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	54	1	2496	3	Y	56	56	1			6
							62	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									

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
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3941	3	21	9	N	19	20	1			9
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

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
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4611	3	48	9	Y	44	48	1			21
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

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
*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	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	51	1	2292	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
*10	2418	X	2158	-0-	-260	-0-	45	1	2087	3	Y	24	24	1			3
							26	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									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

08	T. A.		2056	-0-	2056	2056	78	1	1952	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
*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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1355	2	68	9	N	62					1256
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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

08	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	355	1	824	2	N	32	148	1			73
							35	9									
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	1104	-0-	-198	-0-	275	1	815	2	N	13					100
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
10	P&A COND		-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	747	-0-	-307	-0-	13 17	1 9	717	2	N	15					346
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	32 36	1 9	1657	2	N	33	187	1			192
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	17 13	1 9	975	2	N	12					204
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	12 12	1 9	693	2	N	11					215
12	1798	N	826	-0-	-972	-0-	18 8	1 9	800	2	N	7					222
*01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	2	2	9	N	2					224

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		1	-0-	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

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
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 10024 - 10132

08	403	N	397	-0-	-6	-0-	384	3	13	9	Y	12					56
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

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10056 - 10252

08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3903	3	31	9	Y	28					124
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

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1432	3	36	9	N	33					220
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

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1075	3	69	9	Y	63					180
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

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2558	3	23	9	Y	21					139
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
08	1891	X	1641	-0-	-250	-0-	1606	3	35	9	N	32	180	1			144
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

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

08	1333	N	731	-0-	-602	-0-	731	3			N	-0-					244
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

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

08	1364	N	1011	-0-	-353	-0-	1009	3	2	9	N	2	174	1			32
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

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1014	3	11	9	N	10					45
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

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

08	2325	N	2122	-0-	-203	-0-	2107	3	15	9	Y	14					92
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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

08	2790	N	2596	-0-	-194	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

08	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
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-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

08	961	X	628	-0-	-333	-0-	628	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

08	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-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-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

08	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
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-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 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
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-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 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
08	1891	N	1671	-0-	-220	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

08	2542	N	2309	-0-	-233	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

08	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

08	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	4743	X	4727	-0-	-16	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	1644	3	22	9	N	20	16	1			13
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

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
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2091	-0-	-48	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

08	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800

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-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

08	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3100	N	4383	-0-	1283	1283	4373	3	10	9	Y	9	8	1			3
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

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
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2050	3	10	9	Y	9	11	1			1
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-

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
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
08	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

08	4247	X	3430	-0-	-817	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

08	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

08	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

08	2108	N	1848	-0-	-260	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
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-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

08	2387	X	2379	-0-	-8	-0-	2379	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	2666	N	1233	-0-	-1433	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4371	X	3491	-0-	-880	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2325	X	1936	-0-	-389	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1798	X	1736	-0-	-62	-0-	1728	3	8	9	Y	7	11	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	720	-0-	-1295	-0-	720	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1364	X	1024	-0-	-340	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
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	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-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 #: 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
08	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
08	2387	X	2054	-0-	-333	-0-	2021	3	33	9	Y	30	28	1			3
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

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
08	1736	X	307	-0-	-1429	-0-	305	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
08	2945	N	2856	-0-	-89	-0-	2856	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	203	3	9	9	Y	8	10	1			3
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

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

08	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

08	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

08	3565	X	3535	-0-	-30	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

08	2139	X	1876	-0-	-263	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

08	1550	N	1058	-0-	-492	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

08	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

08	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
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-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	3007	X	2687	-0-	-320	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1891	X	1220	-0-	-671	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	2635	N	2068	-0-	-567	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	558	N	152	-0-	-406	-0-	152	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3100	N	4113	-0-	1013	1013	4113	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3100	N	4640	-0-	1540	1540	4640	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1705	X	1449	-0-	-256	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4743	X	3336	-0-	-1407	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	2771	X	2200	-0-	-571	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

08	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

08	3069	X	2903	-0-	-166	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

08	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

08	2697	X	2221	-0-	-476	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

08	2263	N	467	-0-	-1796	-0-	467	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	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 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

08	1829	X	1257	-0-	-572	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

08	3100	N	3677	-0-	577	1168	3677	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	2263	N	1715	-0-	-548	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1488	X	1013	-0-	-475	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
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-

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
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.		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-

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
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

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
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1085	N	901	-0-	-184	-0-	900	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	248	X	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

08	2117	X	322	-0-	-1795	-0-	322	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

08	4185	X	4098	-0-	-87	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

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.		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3720	X	2915	-0-	-805	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3410	X	3397	-0-	-13	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	124	X	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3534	X	3420	-0-	-114	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3100	N	3194	-0-	94	94	3194	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1668	3	18	9	Y	16	17	1			5
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

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
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1860	N	1122	-0-	-738	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1984	X	305	-0-	-1679	-0-	305	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1412	3	22	9	Y	20	25	1			8
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 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
08	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	620	N	530	-0-	-90	-0-	528	3	2	9	Y	2	2	1			1
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-

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
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
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-
CGU 10					WELL #: 8-T	RRCID -> 143506	COMPL. DATE 12/01/1992					TOTAL DEPTH 9660	PERF. 8514 - 9470				
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
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-
CGU 20					WELL #: 8	RRCID -> 143570	COMPL. DATE 11/03/1992					TOTAL DEPTH 9660	PERF. 8678 - 9544				
08	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	3			N	-0-					-0-
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-
MARKEY GAS UNIT					WELL #: 5	RRCID -> 143597	COMPL. DATE 12/10/1992					TOTAL DEPTH 9970	PERF. 8680 - 9778				
08	2883	X	1034	-0-	-1849	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
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-
CGU 12					WELL #: 6-T	RRCID -> 143653	COMPL. DATE 12/22/1992					TOTAL DEPTH 9775	PERF. 8576 - 9560				
08	2666	N	2656	-0-	-10	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
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-
CGU 6					WELL #: 8-T	RRCID -> 143792	COMPL. DATE 12/14/1992					TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8440 - 9472				
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
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-
KYLE, J. R. -A-					WELL #: 6-T	RRCID -> 144010	COMPL. DATE 01/12/1993					TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8420 - 9300				
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

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

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

08	2852	X	2604	-0-	-248	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

08	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

08	1550	X	1538	-0-	-12	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

08	3689	X	2686	-0-	-1003	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

08	1147	X	993	-0-	-154	-0-	993	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

08	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	2883	X	1703	-0-	-1180	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2759	N	2715	-0-	-44	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	8215	X	3455	-0-	-4760	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1643	N	1439	-0-	-204	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	X	650	-0-	-342	-0-	650	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2046	X	495	-0-	-1551	-0-	492	3	3	9	Y	3	3	1			1
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
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-

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

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090

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

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
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4030	X	3997	-0-	-33	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	527	N	149	-0-	-378	-0-	149	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4123	X	3028	-0-	-1095	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
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-

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
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	558	N	414	-0-	-144	-0-	414	3		N	-0-			-0-
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-

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
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
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-

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
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-			-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

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

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
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-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

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

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

08	1550	N	1270	-0-	-280	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

08	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

08	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

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
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1197	3	33	9	Y	30	30	1			10
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

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
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3751	X	2841	-0-	-910	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

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

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

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

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

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

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

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

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

08	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

08	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

08	682	N	427	-0-	-255	-0-	427	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

08	155	X	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

08	62	N	-0-	-0-	-62	-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	3100	N	4500	-0-	1400	1400	4500	3			N	-0-					-0-
*01	2498	N	1098	-0-	-1400	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
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-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

08	1209	N	977	-0-	-232	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
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-

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

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-

CGU 33 WELL #: 7 RRCID -> 156387 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9594 - 10599

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-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

08	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

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-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

08	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

08	1395	N	1094	-0-	-301	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

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	3100	N	4520	-0-	1420	1420	4520	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	4773	-0-	1673	3093	4773	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 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
08	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

08	3100	N	3628	-0-	528	1642	3628	3			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

08	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

08	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3007	X	2614	-0-	-393	-0-	2614	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1136	3	8	9	Y	7	9	1			2
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1599	3	86	9	Y	78	64	1			31
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

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

08	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1789	3	14	9	Y	13	15	1			1
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

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	3906	X	3196	-0-	-710	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 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
08	3658	X	3521	-0-	-137	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3100	N	3955	-0-	855	855	3955	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1085	X	867	-0-	-218	-0-	867	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1488	X	1339	-0-	-149	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1271	N	1	-0-	-1270	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3331	3	59	9	Y	54	44	1			18
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

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
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1953	X	1132	-0-	-821	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3751	X	3530	-0-	-221	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3937	X	1935	-0-	-2002	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	527	N	459	-0-	-68	-0-	449	3	10	9	Y	9	9	1			1
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-

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
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3019	X	2715	-0-	-304	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1786	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
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-

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
08	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	3			Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

08	16213	X	13697	-0-	-2516	-0-	13167	3	530	9	Y	482	469	1			49
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

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

08	2201	N	1800	-0-	-401	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

08	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

08	434	N	251	-0-	-183	-0-	251	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

08	2914	X	2317	-0-	-597	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	139	3	2	9	Y	2	2	1			1
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-

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

08	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

08	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

08	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
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-

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1655	3	9	9	Y	8	12	1			5
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

08	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

08	3069	X	1551	-0-	-1518	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	1271	X	684	-0-	-587	-0-	684	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

08	1395	X	1121	-0-	-274	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

08	2356	X	1952	-0-	-404	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

08	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

08	2790	X	2408	-0-	-382	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

08	3379	X	3143	-0-	-236	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

08	3968	X	3609	-0-	-359	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

08	837	N	159	-0-	-678	-0-	159	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

08	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

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-

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

08	2790	N	2282	-0-	-508	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

08	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3323	3	42	9	Y	38	79	1			12
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1209	N	9	-0-	-1200	-0-	9	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3720	X	2886	-0-	-834	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3445	-0-	-89	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2340	-0-	-140	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3658	X	3539	-0-	-119	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3100	N	4279	-0-	1179	1179	4279	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3100	N	3523	-0-	423	423	3523	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

08	3596	X	2679	-0-	-917	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

08	1023	N	758	-0-	-265	-0-	758	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

08	3100	N	5498	-0-	2398	2398	5498	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

08	3193	X	2821	-0-	-372	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

08	T. A.		580	-0-	580	580	580	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	3472	X	2849	-0-	-623	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

08	3038	X	2471	-0-	-567	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

08	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

08	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2883	X	2799	-0-	-84	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

08	4929	X	4059	-0-	-870	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

08	4464	X	4070	-0-	-394	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

08	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

08	3379	X	3173	-0-	-206	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	3968	X	3867	-0-	-101	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3720	X	2669	-0-	-1051	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4340	X	3482	-0-	-858	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2139	X	2115	-0-	-24	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

08	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

08	2108	X	91	-0-	-2017	-0-	91	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

08	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

08	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

08	2449	N	2237	-0-	-212	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3945	-0-	-116	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4867	X	4814	-0-	-53	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4701	-0-	-197	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4247	-0-	-155	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	1770	-0-	-524	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	682	N	316	-0-	-366	-0-	316	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3100	N	3827	-0-	727	727	3827	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3193	X	2715	-0-	-478	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	7998	X	6006	-0-	-1992	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	558	N	366	-0-	-192	-0-	366	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3219	3	15	9	Y	14	13	1			2
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

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
08	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5886	3	43	9	Y	39	41	1			6
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

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
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3379	X	3328	-0-	-51	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4557	X	3481	-0-	-1076	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

08	5301	X	4949	-0-	-352	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

08	5115	X	4831	-0-	-284	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

08	2542	N	2367	-0-	-175	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

08	2108	N	1758	-0-	-350	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2137	3	20	9	Y	18	20	1			6
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-

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

08	5084	X	4809	-0-	-275	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3713	X	3271	-0-	-442	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2077	N	898	-0-	-1179	-0-	898	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4495	X	4363	-0-	-132	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4650	X	4446	-0-	-204	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3751	X	3121	-0-	-630	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	6014	X	5424	-0-	-590	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3100	N	3129	-0-	29	29	2975	3	154	9	Y	140	123	1			94
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

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
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	6541	X	5893	-0-	-648	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
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-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1244	3	58	9	Y	53	47	1			8
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

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

08	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

08	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
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-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

08	3348	X	2544	-0-	-804	-0-	2529	3	15	9	Y	14	17	1			2
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

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	3720	X	2542	-0-	-1178	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3751	X	347	-0-	-3404	-0-	347	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1581	N	1432	-0-	-149	-0-	1412	3	20	9	Y	18	18	1			3
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

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
08	4929	X	3539	-0-	-1390	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	12710	X	10267	-0-	-2443	-0-	10192	3	75	9	Y	68	67	1			7
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

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
08	8556	X	8428	-0-	-128	-0-	8428	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

08	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

08	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

08	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1242	-0-	-215	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	558	N	384	-0-	-174	-0-	377	3	7	9	Y	6	6	1			1
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

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
08	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	5704	X	5673	-0-	-31	-0-	5673	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1116	N	35	-0-	-1081	-0-	35	3			N	-0-					-0-
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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	972	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	258	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 3 WELL #: 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
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

08	3193	X	2366	-0-	-827	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

08	4557	X	4504	-0-	-53	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

08	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

08	6820	X	6294	-0-	-526	-0-	6294	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

08	6851	X	6109	-0-	-742	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

08	7874	X	7532	-0-	-342	-0-	7532	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	5301	X	5246	-0-	-55	-0-	5171	3	75	9	Y	68	73	1			27
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

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

08	5518	X	2750	-0-	-2768	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

08	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

08	3410	X	3265	-0-	-145	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

08	7502	X	6795	-0-	-707	-0-	6795	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

08	4340	X	4255	-0-	-85	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

08	4960	X	4591	-0-	-369	-0-	4591	3		N	-0-			-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

08	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	3		N	-0-			-0-
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-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3		N	-0-			-0-
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-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

08	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	3611	3		N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 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
08	4402	X	3079	-0-	-1323	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-1680	-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-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

08	6510	X	6251	-0-	-259	-0-	6251	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

08	3565	X	3543	-0-	-22	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

08	806	N	99	-0-	-707	-0-	99	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

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

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
08	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	279	X	4	-0-	-275	-0-	4	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3131	X	2860	-0-	-271	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1705	N	1451	-0-	-254	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4216	X	3965	-0-	-251	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4526	X	3987	-0-	-539	-0-	3987	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	5704	X	5040	-0-	-664	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	421	3	142	9	Y	129	87	1			42
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

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
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

08	2759	N	2572	-0-	-187	-0-	2572	3			Y	-0-					120
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

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
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-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

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-

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

08	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

08	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6427	3	17	9	Y	15	12	1			5
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

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
08	1209	N	938	-0-	-271	-0-	938	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2976	X	2948	-0-	-28	-0-	2940	3	8	9	Y	7	6	1			2
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

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
08	4526	X	4371	-0-	-155	-0-	4351	3	20	9	Y	18	18	1			6
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

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
08	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3906	X	3566	-0-	-340	-0-	3497	3	69	9	Y	63	75	1			21
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

08	4712	X	1935	-0-	-2777	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

08	4402	X	2992	-0-	-1410	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

08	7502	X	7400	-0-	-102	-0-	7400	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	6355	X	1537	-0-	-4818	-0-	1537	3			Y	-0-		12	1		-0-
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-

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

08	5363	X	5314	-0-	-49	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

08	5425	X	5177	-0-	-248	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

08	4092	X	4046	-0-	-46	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
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-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

08	5301	X	3611	-0-	-1690	-0-	3558	3	53	9	N	48	48	1			31
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

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	342	-0-	-185	-0-	334	3	8	9	Y	7	8	1			2
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

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
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.		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-

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
08	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1705	N	587	-0-	-1118	-0-	587	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3162	X	3047	-0-	-115	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4247	X	4136	-0-	-111	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4960	X	4679	-0-	-281	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3410	X	3010	-0-	-400	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	8339	X	7770	-0-	-569	-0-	7747	3	23	9	Y	21	21	1			2
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

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
08	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	3980	3	86	9	N	78	110	1			51
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

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
08	2573	N	1707	-0-	-866	-0-	1646	3	61	9	Y	55	65	1			18
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	X	49	-0-	-261	-0-	49	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3320	3	131	9	Y	119	120	1			39
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

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
08	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4836	X	4524	-0-	-312	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2511	N	2481	-0-	-30	-0-	2449	3	32	9	Y	29	29	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

08	4867	X	4751	-0-	-116	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

08	4526	X	4137	-0-	-389	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

08	8215	X	7583	-0-	-632	-0-	7583	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

08	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

08	6014	X	5906	-0-	-108	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

08	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

08	6045	X	5903	-0-	-142	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

08	11997	X	11927	-0-	-70	-0-	11927	3			N	-0-					-0-
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-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

08	5208	X	3886	-0-	-1322	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

08	15314	X	14763	-0-	-551	-0-	14716	3	47	9	Y	43	46	1			4
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

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	3993	-0-	-3571	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	8959	X	6948	-0-	-2011	-0-	6948	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2790	N	2687	-0-	-103	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.		165	-0-	165	165	165	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	7719	X	7023	-0-	-696	-0-	7023	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3441	X	3170	-0-	-271	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	N	2590	-0-	-386	-0-	2567	3	23	9	Y	21	22	1			7
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

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
08	5859	X	5600	-0-	-259	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	8990	X	8052	-0-	-938	-0-	7945	3	107	9	Y	97	99	1			10
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

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
08	3968	X	3814	-0-	-154	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	7213	-0-	-258	-0-	7213	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	10571	X	10057	-0-	-514	-0-	10057	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	5859	X	5209	-0-	-650	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	589	N	411	-0-	-178	-0-	411	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2635	X	2437	-0-	-198	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	7874	X	7258	-0-	-616	-0-	7258	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1519	N	600	-0-	-919	-0-	600	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	8122	X	7412	-0-	-710	-0-	7412	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3856	-0-	-50	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4991	X	4241	-0-	-750	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	6448	X	6217	-0-	-231	-0-	6194	3	23	9	Y	21	19	1			7
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

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
08	7316	X	6806	-0-	-510	-0-	6806	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4991	X	3628	-0-	-1363	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	8896	-0-	-807	-0-	8896	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	6138	X	5708	-0-	-430	-0-	5642	3	66	9	Y	60	61	1			6
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18631	X	17639	-0-	-992	-0-	17639	3	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	3	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2718	-0-	-661	-0-	2718	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	3611	-0-	-1287	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

08	11284	X	4250	-0-	-7034	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

08	13826	X	12733	-0-	-1093	-0-	12724	3	9	9	Y	8	9	1			1
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

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

08	16926	X	13939	-0-	-2987	-0-	13709	3	230	9	N	209	181	1			136
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

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

08	8184	X	6391	-0-	-1793	-0-	6260	3	131	9	N	119	124	1			12
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

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

08	9889	X	8580	-0-	-1309	-0-	8572	3	8	9	Y	7	8	1			1
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

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18817	X	16627	-0-	-2190	-0-	16602	3	25	9	Y	23	8	1			15
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

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
08	17329	X	15998	-0-	-1331	-0-	15991	3	7	9	Y	6	22	1			4
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

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

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	94	1	1856	3	N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		942	-0-	942	942	942	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1664	3	22	9	N	20	20	1			9
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

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
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
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-

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

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1333	N	1101	-0-	-232	-0-	27	1	1074	3	Y	-0-					-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	38	1	1457	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	42 23	1 9	1660	3	Y	21	18	1			6
09	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	42 21	1 9	1629	3	Y	19	19	1			6
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	41 22	1 9	1592	3	Y	20	23	1			3
11	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	39 18	1 9	1504	3	Y	16	17	1			2
12	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	38 24	1 9	1469	3	Y	22	20	1			4
01	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	39 24	1 9	1445	3	Y	22	22	1			4

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
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	39 46	1 9	1574	3	Y	42	38	1			12
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	38 44	1 9	1465	3	Y	40	39	1			13
10	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	28 45	1 9	1090	3	Y	41	47	1			7
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	44 35	1 9	1686	3	Y	32	35	1			4
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	58 48	1 9	2223	3	Y	44	40	1			8
*01	3100	N	3631	-0-	531	531	93 48	1 9	3490	3	Y	44	45	1			7

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092188 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9174 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

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
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

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
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 097194 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8602 - 9660

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

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

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
08	3100	N	3240	-0-	140	219	3240	3			Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

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
08	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	T. A.		1189	-0-	1189	1189	1189	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

08	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	109	1	1044	3	N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
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-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

08	1147	N	961	-0-	-186	-0-	961	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 103750 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9158 - 9838

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

08	3100	N	3152	-0-	52	246	3152	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

08	1953	N	1739	-0-	-214	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
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-

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 #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

08	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

08	3441	X	2449	-0-	-992	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

08	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2325	N	2043	-0-	-282	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	496	N	195	-0-	-301	-0-	195	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

08	1457	N	903	-0-	-554	-0-	903	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
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-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

08	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 9788

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	3			N	-0-					-0-
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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2502	-0-	-164	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1097	-0-	-856	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4226	-0-	-393	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

08	1426	N	886	-0-	-540	-0-	886	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

08	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	133	1	1266	3	N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3162	X	2992	-0-	-170	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145389 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

08	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

08	3596	X	3411	-0-	-185	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

08	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

08	2325	X	2204	-0-	121	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

08	1674	N	1587	-0-	87	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

08	4433	X	3891	-0-	542	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

08	1302	X	1292	-0-	10	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1304	-0-	-494	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2604	X	2459	-0-	-145	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	372	N	142	-0-	-230	-0-	142	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1302	N	574	-0-	-728	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
08	1395	X	1285	-0-	-110	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

08	4650	X	4550	-0-	-100	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

08	2356	N	1480	-0-	-876	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			Y	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

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

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

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

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

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

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

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

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	2738	3			Y	-0-					-0-
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

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

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

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

08	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

08	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

08	2015	N	1732	-0-	-283	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

08	1612	N	679	-0-	-933	-0-	679	3			N	-0-					-0-
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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

08	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2633	-0-	-64	-0-	2599	3	34	9	Y	31	30	1			14
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-

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
08	2294	N	1965	-0-	-329	-0-	86	1	1879	3	N	-0-					-0-
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-

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
08	1922	N	1582	-0-	-340	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	1140	3	11	9	Y	10	10	1			5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1070	3			Y	-0-	2	1			-0-
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

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
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

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

08	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2063	3	26	9	Y	24	23	1			11
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

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

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-

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

08	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1137	3	6	9	Y	5	5	1			2
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576

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-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

08	1085	N	785	-0-	-300	-0-	785	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

08	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

08	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
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-

POWELL, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162848 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8880 - 9190

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-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1519	N	1262	-0-	-257	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1519	X	1127	-0-	-392	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
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-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

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

LAGRONE-JETER WELL #: 4 RRCID -> 164529 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8816 - 9424

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

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1834	3	22	9	Y	20	19	1			9
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

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

08	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1566	3	29	9	Y	26	25	1			12
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

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

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	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2281	3	3	9	Y	3	2	1			1

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

08	651	N	197	-0-	-454	-0-	197	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

08	1643	N	951	-0-	-692	-0-	951	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

08	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1457	-0-	-496	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2480	X	1957	-0-	-523	-0-	1957	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

08	2449	N	2241	-0-	-208	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

08	2573	N	2424	-0-	-149	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			Y	-0-					-0-
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-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2297	-0-	-369	-0-	2293	3	4	9	Y	4	4	1			2
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

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1560	-0-	-269	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

08	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

08	961	N	716	-0-	-245	-0-	716	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

08	806	N	560	-0-	-246	-0-	560	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

08	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1984	N	1756	-0-	-228	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2170	N	1962	-0-	-208	-0-	51	1	1911	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2418	X	2337	-0-	-81	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	806	N	581	-0-	-225	-0-	581	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2546	N	2488	-0-	-58	-0-	2488	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

08	2542	N	2289	-0-	-253	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

08	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

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

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

08	1023	N	713	-0-	-310	-0-	709	3	4	9	Y	4	5	1			2
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

08	3010	N	2969	-0-	-41	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2577	-0-	-27	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

08	2480	N	2074	-0-	-406	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

08	2573	N	2202	-0-	-371	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

08	2232	X	464	-0-	-1768	-0-	464	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
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-
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674																	
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	26	1	251	3	N	-0-					-0-
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-
HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780																	
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-
ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706																	
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
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-
POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768																	
08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
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-
BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628																	
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
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-
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657																	
08	2480	N	2332	-0-	-148	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

08	1767	X	1586	-0-	-181	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

08	837	N	553	-0-	-284	-0-	553	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

08	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

08	2449	N	9	-0-	-2440	-0-	9	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	570	-0-	-174	-0-	570	3			N	-0-					-0-
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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

08	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	2151	3	2	9	Y	2	2	1			1
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

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

08	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1353	3	17	9	Y	15	14	1			7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2015	N	1633	-0-	-382	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1953	N	496	-0-	-1457	-0-	496	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

08	1271	N	1039	-0-	-232	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

08	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

08	4774	X	4296	-0-	-478	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	74	1	1625	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
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-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1863	-0-	-462	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2821	X	553	-0-	-2268	-0-	553	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2046	N	1991	-0-	-55	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	72	1	1578	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
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-
	EDDY, EMMA UNIT				WELL #: 19	RRCID -> 206578						COMPL. DATE 12/13/2004			TOTAL DEPTH 9446	PERF. 8682 - 9177	
08	2108	N	1907	-0-	-201	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
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-
	SHIVERS-HAMILTON UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 207729						COMPL. DATE 11/19/2004			TOTAL DEPTH 9465	PERF. 8802 - 9222	
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
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-
	SHARP-SMITH UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 207782						COMPL. DATE 01/25/2005			TOTAL DEPTH 9430	PERF. 8843 - 9311	
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
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-
	SHIVERS GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 207792						COMPL. DATE 01/30/2005			TOTAL DEPTH 9307	PERF. 8511 - 9172	
08	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	163	1	1561	3	N	-0-					-0-
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-
	HOUSE, W. F. UNIT				WELL #: 15 T	RRCID -> 208469						COMPL. DATE 02/27/2005			TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8590 - 9065	
08	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
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-
	HARRELL, JEANETTE				WELL #: 7	RRCID -> 208881						COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 10060	PERF. 8784 - 9922	
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

08	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
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-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

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-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 210479 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 9654

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-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

08	992	N	739	-0-	-253	-0-	32	1	707	3	N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

08	3813	X	3454	-0-	-359	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

08	3441	X	3133	-0-	-308	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	73	1	1593	3	N	-0-			-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-			-0-
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-			-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

08	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	3			N	-0-			-0-
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

08	2914	X	2372	-0-	-542	-0-	2372	3			N	-0-			-0-
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-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3007	X	2811	-0-	-196	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	837	N	437	-0-	-400	-0-	437	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2263	N	2044	-0-	-219	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

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

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

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

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
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2228	3	7	9	Y	6	6	1			3
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

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
08	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1984	N	1133	-0-	-851	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

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

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

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-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

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-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2225	3	9	9	Y	8	8	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2028	-0-	-173	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2418	N	2196	-0-	-222	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1736	N	1296	-0-	-440	-0-	1259	3	37	9	Y	34	33	1			16
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

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
08	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1798	N	1685	-0-	-113	-0-	1671	3	14	9	Y	13	12	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-
	TOMPKINS-SPENCER				WELL #: 15	RRCID -> 222114	COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8632 - 9725						
08	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
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-
	POWERS, E.C.				WELL #: 24	RRCID -> 222413	COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 8685 - 9790						
08	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
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-
	BEALL-BARKSDALE				WELL #: 21	RRCID -> 222781	COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9264		PERF. 8618 - 9130						
08	2015	N	1188	-0-	-827	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
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-
	HARRISON, VERA UNIT				WELL #: 18	RRCID -> 222954	COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8716 - 9219						
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
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-
	WERNER-POWELL				WELL #: 4	RRCID -> 222957	COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9916		PERF. 8334 - 9054						
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-
	BRASHER, J. D. UNIT				WELL #: 22	RRCID -> 223549	COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 9604		PERF. 8962 - 9006						
08	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

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

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

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

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

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

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8514 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	91	1	1992	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4972	3	34	9	N	31	30	1			14
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

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2008	3	33	9	Y	30	29	1			14
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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

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
08	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2976	X	2791	-0-	-185	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

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

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

08	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	78	1	1713	3	N	-0-			-0-
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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

08	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	3			N	-0-			-0-
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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

08	3379	X	2976	-0-	-403	-0-	131	1	2845	3	N	-0-			-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

08	899	N	401	-0-	-498	-0-	401	3			N	-0-			-0-
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

08	2573	N	2454	-0-	-119	-0-	2454	3			N	-0-			-0-
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-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

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-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

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-

JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

08	1643 N	1581	-0-	-62	-0-	1533	3	48	9	Y	44	43	1			20
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

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

08	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

08	1767 N	1518	-0-	-249	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
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-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

08	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10694	3	141	9	Y	128	121	0			31
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

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

08	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

08	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	3			Y	-0-					-0-
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-

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

08	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	20139	3	178	9	N	162	153	0			39
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

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

08	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	14183	3	166	9	N	151	143	0			36
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	6591	-0-	-1221	-0-	6502	3	89	9	Y	81	77	0			19
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

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
08	12369	X	12249	-0-	-120	-0-	12097	3	152	9	Y	138	131	0			33
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

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
08	18301	X	18301	-0-	-0-	-0-	18188	3	113	9	Y	103	97	0			25
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

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
08	19809	X	18911	-0-	-898	-0-	18878	3	33	9	Y	30	29	1			14
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

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
08	36487	X	35163	-0-	-1324	-0-	35050	3	113	9	Y	103	97	0			25
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

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
08	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10720	3	153	9	Y	139	132	0			33
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

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
08	27373	X	24895	-0-	-2478	-0-	24881	3	14	9	Y	13	12	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16957	X	16501	-0-	-456	-0-	16399	3	102	9	Y	93	88	0			22
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

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

08	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	16113	3	65	9	Y	59	56	0			14
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

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

08	17639	X	17007	-0-	-632	-0-	16974	3	33	9	Y	30	28	0			7
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

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

08	18941	X	17684	-0-	-1257	-0-	17621	3	63	9	Y	57	56	1			26
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

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
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-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

08	23933	X	23933	-0-	-0-	-0-	23794	3	139	9	N	126	123	1			58
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

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

08	13919	X	13919	-0-	-0-	-0-	13919	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27683	X	23919	-0-	-3764	-0-	23919	3			N	-0-					-0-
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-

CL&F OPERATING LLC 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2735	2	20	9	Y	18					38
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

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	1676	-0-	-1145	-0-	1664	2	12	9	Y	11					43
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

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-					58
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

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
08	1984	N	992	-0-	-992	-0-	992	2			Y	-0-					68
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2086	-0-	-1231	-0-	2071	2	15	9	Y	14					47
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

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
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			Y	-0-					11
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

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
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	61	1	628	2	Y	-0-					-0-
							209	3									
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									

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
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
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									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	338	-0-	-96	-0-	22	1	228	2	Y	18	32	1			19
							68	3	20	9							
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							

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	43	29	1			30
							34	3	47	9							
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							

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	33	1	541	2	Y	42	29	1			29
							91	3	46	9							
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							

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
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	10	1	108	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-
							15	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	29 54	1 3	329	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	30 102	1 3	307	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	18 37	1 3	249	2	Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	97 332	1 3	997 4	2 9	Y	4	4	1			3
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	96 341	1 3	976 3	2 9	Y	3	4	1			2
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	108 364	1 3	1116 4	2 9	Y	4	4	1			2
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	102 355	1 3	1048 3	2 9	Y	3	2	1			3
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	102 345	1 3	1061 6	2 9	Y	5	6	1			2
*01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	134 461	1 3	1387 4	2 9	Y	4	4	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	99	1	1026	2	Y	5	6	1			5
							342	3	6	9							
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							

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
08	2542	X	2033	-0-	-509	-0-	99	1	1634	2	Y	23	16	1			16
							275	3	25	9							
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							

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
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	130	1	1339	2	Y	11	12	1			10
							446	3	12	9							
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							

ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	623	2	Y	-0-					-0-
							105	3									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	27	1	448	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
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									

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. (I) GAS 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	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	94	1	973	2	Y	-0-					-0-
							324	3									
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									

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. (I) GAS 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	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	120	1	1242	2	Y	14	15	1			12
							414	3	15	9							
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							

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
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	76	1	1250	2	Y	-0-					-0-
							210	3									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	4247	X	2892	-0-	-1355	-0-	195	1	2008	2	Y	19	22	1			17
							668	3	21	9							
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							

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
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	165	1	2716	2	Y	-0-					-0-
							457	3									
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							

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
08	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	151	1	2067	2	Y	10	12	1			4
							303	3	11	9							
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							

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
08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	361	1	3723	2	Y	57	63	1			50
							1240	3	63	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
08	3100	N	3291	-0-	191	191	223	1	2299	2	Y	3	4	1			3
							766	3	3	9							
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							

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
08	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	79	1	1290	2	Y	10	7	1			7
							217	3	11	9							
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							

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. 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
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	170	1	2804	2	Y	18	12	1			13
							473	3	20	9							
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							

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. 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
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	104	1	1711	2	Y	19	13	1			13
							288	3	21	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	198	1	3261	2	Y	8	5	1			6
							549	3	9	9							
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							

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
08	4371	X	3722	-0-	-649	-0-	184	1	3011	2	Y	19	13	1			13
							506	3	21	9							
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							

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
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	124	1	1421	2	Y	12					35
							235	3	13	9							
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							

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
08	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	72	1	1181	2	Y	43	30	1			30
							199	3	47	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	158	1	1805	2	Y	-0-					-0-
							298	3									
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							

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
08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	212	1	3499	2	Y	16	11	1			11
							590	3	18	9							
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							

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
08	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	89	1	1209	2	Y	15	19	1			6
							176	3	17	9							
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							

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	89	1	1462	2	Y	20	14	1			14
							246	3	22	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	127	1	1738	2	Y	46	58	1			19
							254	3	51	9							
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							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

08	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	207	1	2190	2	Y	16	29	1			17
							659	3	18	9							
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							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

08	3875	X	3358	-0-	-517	-0-	226	1	2393	2	Y	17	30	1			18
							720	3	19	9							
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							

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	68	1	927	2	Y	15	19	1			6
							135	3	17	9							
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	93	1	978	2	Y	-0-					-0-
							294	3									
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									

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
08	2077	N	1291	-0-	-786	-0-	77	1	1048	2	Y	12	14	1			5
							153	3	13	9							
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							

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
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	90	1	1236	2	Y	21	26	1			9
							181	3	23	9							
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							

WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	438	-0-	-89	-0-	26	1	359	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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	(I) 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	1612	N	1264	-0-		-348	-0-	86	1	906	2	Y	-0-					-0-
								272	3									
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							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	1688	-0-		-358	-0-	112	1	1160	2	Y	26	29	1			22
								387	3	29	9							
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							

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1996	N	1996	-0-		-0-	-0-	138	1	1582	2	Y	14	14	1			4
								261	3	15	9							
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							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2611	N	2611	-0-		-0-	-0-	175	1	1808	2	Y	24	26	1			21
								602	3	26	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	2170	N	1792	-0-	-378	-0-	123	1	1419	2	Y	14					39
							235	3	15	9							
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									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

08	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	87	1	923	2	Y	18	32	1			18
							278	3	20	9							
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							

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

08	2449	N	1486	-0-	-963	-0-	102	1	1177	2	Y	11	11	1			3
							195	3	12	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	222	1	2350	2	Y	12	22	1			13
							707	3	13	9							
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							

ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	90	1	1476	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
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									

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1597	-0-	-294	-0-	95	1	1293	2	Y	18	22	1			7
							189	3	20	9							
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									

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
08	1829	N	1679	-0-	-150	-0-	116	1	1335	2	Y	6	6	1			2
							221	3	7	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	294	1	3032	2	Y	24	27	1			21
							1010	3	26	9							
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							

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
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	86	1	882	2	Y	-0-					-0-
							293	3									
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									

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
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	87	1	999	2	Y	6	6	1			2
							165	3	7	9							
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							

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	197	1	2255	2	Y	14	14	1			4
							372	3	15	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1252	-0-	-732	-0-	87	1	991	2	Y	10	9	1			3
							163	3	11	9							
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							

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	128	1	1464	2	Y	5	5	1			1
							242	3	6	9							
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							

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1438	-0-	-515	-0-	99	1	1133	2	Y	17	16	1			5
							187	3	19	9							
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							

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
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	94	1	1077	2	Y	12	12	1			3
							178	3	13	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	1829	N	1485	-0-	-344	-0-	102	1	1169	2	Y	19	19	1			5
							193	3	21	9							
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									

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
08	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	120	1	1377	2	Y	12	12	1			3
							228	3	13	9							
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							

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
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	75	1	864	2	Y	14	14	1			4
							143	3	15	9							
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							

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
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	109	1	1243	2	Y	4	4	1			1
							205	3	4	9							
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									

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
08	2821	X	2659	-0-	-162	-0-	132	1	2163	2	Y	-0-					-0-
							364	3									
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							

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
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	75	1	860	2	Y	15	15	1			4
							142	3	17	9							
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							

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
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	63	1	722	2	Y	15	15	1			4
							119	3	17	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	2325	X	1896	-0-	-429	-0-	128	1	1356	2	Y	4	7	1			4
							408	3	4	9							
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							

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
08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	189	1	1946	2	Y	57	64	1			50
							648	3	63	9							
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							

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
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	130	1	1481	2	Y	12					33
							244	3	13	9							
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							

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
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	180	1	2456	2	Y	13	16	1			5
							359	3	14	9							
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1213	-0-		-89	-0-	82	1	861	2	Y	11	19	1			11
								258	3	12	9							
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							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	1856	-0-		-1058	-0-	124	1	1283	2	Y	19	21	1			17
								428	3	21	9							
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							

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	1693	-0-		-725	-0-	115	1	1223	2	Y	-0-					12
								355	3									
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							

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2458	N	2458	-0-		-0-	-0-	164	1	1752	2	Y	29	172	1			27
								510	3	32	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	868	N	644	-0-	-224	-0-	45	1	514	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
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									

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
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	85	1	980	2	Y	3	3	1			1
							162	3	3	9							
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							

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
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	115	1	1186	2	Y	46	51	1			40
							395	3	51	9							
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							

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
08	1860	X	1771	-0-	-89	-0-	120	1	1279	2	Y	-0-					22
							372	3									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	201	1	2128	2	Y	-0-					-0-
							640	3									
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							

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1224	2	14	9	Y	13	20	1			11
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

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 222552 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9221 - 10386

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-

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

08	2697	N	2632	-0-	-65	-0-	2618	2	14	9	Y	13	22	1			12
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

FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

08	3844	X	3449	-0-	-395	-0-	204	1	3245	2	N	-0-					58
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

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

08	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1729	2			N	-0-					25
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

08	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	318	1	2386	2	N	-0-					-0-
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-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	365	1	2741	2	N	-0-					-0-
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-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

08	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	171	1	1282	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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
08	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	84	1	1054	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
08	2697	X	2468	-0-	-229	-0-	124	1	2344	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	2232	X	2092	-0-	-140	-0-	349	1	1743	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	21	1	3078	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	1984	X	1943	-0-	-41	-0-	13	1	1930	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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
08	T. A.		1590	-0-	1590	1590	11	1	1579	2	N	-0-					-0-
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-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	277	1	3460	2	N	-0-					-0-
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-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

08	63	X	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

08	4278	X	3647	-0-	-631	-0-	25	1	3622	2	N	-0-					-0-
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-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

08	2387	X	2220	-0-	-167	-0-	15	1	2205	2	N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

08	558	X	28	-0-	-530	-0-	28	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
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	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

08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	300	1	342	2	Y	17	17	0			-0-
							1	3	19	9							
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	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

08	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					120
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

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					76
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

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

08	2170	N	1314	-0-	-856	-0-	1288	2	26	9	N	24					102
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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082809 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8445 - 8485

08	45		-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/14/2016

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 175864 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

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

08	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	16	1	1229	2	N	-0-					88
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

INDIGO MINERALS LLC 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1383	2	50	9	N	45					164
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

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

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					68
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

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
08	496	X	429	-0-	-67	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1751	2	28	9	Y	25	65	1			7
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

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
08	1798	N	898	-0-	-900	-0-	886	2	12	9	Y	11	41	1			3
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

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
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					137
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

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
08	2759	X	2260	-0-	-499	-0-	2243	2	17	9	Y	15	43	1			4
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

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
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2186	2	33	9	N	30					160
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 218368 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	415	-0-	-50	-0-	406	2	9	9	Y	8	24	1			2
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

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

08	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
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-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	109	1	2676	2	Y	55	55	1			13
							61	9									
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									

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	N	30					162
							33	9									
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

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	720	2	59	9	N	54					269
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
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-

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

08	2852	X	2549	-0-	-303	-0-	2428	2	121	9	N	110					157
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

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	301	2	Y	11					39
							12	9									
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

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	14	1	361	2	Y	9	9	1			17
							10	9									
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									

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					110
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2696	-0-	-249	-0-	347	1	2349	2	N	-0-					109
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

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

08	5084	X	3784	-0-	-1300	-0-	3747	2	37	9	N	34	77	1			23
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

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

08	403	N	398	-0-	-5	-0-	15	1	380	2	Y	3					9
							3	9									
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3927	2	114	9	N	104	186	1			58
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

HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516

*02	3045	X	-0-	-0-	-3045	-0-					Y	-0-					72
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					72
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					72
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					72
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					43
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

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1081	2			N	-0-					147
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

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	17	1	447	2	Y	13					50
							14	9									
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

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
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					118
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

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
08	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2934	2	29	9	N	26	62	1			18
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
08	186	N	76	-0-	-110	-0-	41	1	35	9	Y	32	32	1			16
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									

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
08	2325	N	1577	-0-	-748	-0-	202	1	1371	2	N	4					52
							4	9									
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

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
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	427	2	Y	9					34
							10	9									
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

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
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	69	1	465	2	N	-0-					189
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

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
08	2139	N	1566	-0-	-573	-0-	59	1	1476	2	Y	28	28	1			28
							31	9									
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									

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3504	-0-	-402	-0-	451	1	3053	2	N	-0-					23
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2095	2	20	9	N	18	40	1			12
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

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2280	2	172	9	N	156					281
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

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

08	1054	N	876	-0-	-178	-0-	876	2			N	-0-					23
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

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	280	2	Y	18					72
							20	9									
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

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					20
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
08	1612	X	1249	-0-	-363	-0-	1205	2	44	9	Y	40					117
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									

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
08	4650	X	4304	-0-	-346	-0-	165	1	4073	2	Y	60	60	1			72
							66	9									
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									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

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
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					12
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

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
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					140
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

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	272	2	11	9	N	10					40
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	13640	X	12408	-0-	-1232	-0-	1110	1	11298	2	Y	-0-					219
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	12364	-0-	-594	-0-	839	1	11525	2	Y	-0-					219
01	12586	X	8458	-0-	-4128	-0-	65	1	8378	2	Y	14	165	1			68
							15	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 10137 - 12430

08	12772	X	11515	-0-	-1257	-0-	11491	2	24	9	N	22					189
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

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 10252 - 13619

08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					17
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

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 10137 - 12871

08	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	11894	2	92	9	N	84					152
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	9866	-0-	-2224	-0-	9761	2	105	9	N	95	184	1			144

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 10148 - 12835

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
08	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	365	1	9029	2	Y	119	119	1			14
							131	9									
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									

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

08	11346	X	10284	-0-	-1062	-0-	10170	2	114	9	N	104					224
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

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

08	33728	X	28906	-0-	-4822	-0-	28660	2	246	9	N	224	185	1			112
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

POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 8948

08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
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-

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

08	225618	X	147454	-0-	-78164	-0-	145209	2	2245	9	Y	2041	2037	1			1690
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
08	274598	X	193212	-0-	-81386	-0-	190271	2	2941	9	Y	2674	2770	1			2215
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									

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

08	231508	X	155410	-0-	-76098	-0-	152476	2	2934	9	N	2667	2793	1			666
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									

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	77	1	1119	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

08	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	97	1	1419	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	356	1	1633	2	N	-0-					53
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									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 175258 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8605 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
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

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4299	2	9	9	N	8					86
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	43	1	345	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	117	1	1701	3	Y	30	28	1			5
							33	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DUNHAM, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 085152 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 9427 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

08	961	N	846	-0-	-115	-0-	85	1	752	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
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									

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	66	1	962	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
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									

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	48	1	484	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	5146	X	2522	-0-	-2624	-0-	160	1	2320	3	Y	38	37	1			6
							42	9									
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									

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
08	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
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-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
08	5084	X	4924	-0-	-160	-0-	444	1	4444	3	Y	33	36	1			5
							36	9									
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									

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

08	2728	X	2579	-0-	-149	-0-	234	1	2342	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
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									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	104	1	1041	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

08	217	N	135	-0-	-82	-0-	11	1	98	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	98	1	1416	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

08	4712	X	4032	-0-	-680	-0-	254	1	3682	3	Y	87	87	1			13
							96	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

08	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	41	1	630	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
08	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	464 24	1 9	4646	3	Y	22	24	1			3
09	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	469 25	1 9	4534	3	Y	23	20	1			6
10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	454 23	1 9	4390	3	Y	21	23	1			4
11	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	486 28	1 9	4574	3	Y	25	25	1			4
*12	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	480 24	1 9	4602	3	Y	22	23	1			3
*01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	448 26	1 9	4419	3	Y	24	23	1			4

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	308	1	3080	3	Y	-0-					-0-
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-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	39	1	395	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	73	1	646	3	Y	-0-					-0-
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									

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
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	144	1	2095	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	69	1	690	3	Y	-0-					-0-
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-

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

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

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	1493	-0-	-1111	-0-	95	1	1384	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3679	-0-	-72	-0-	613	1	3066	3	Y	-0-					-0-
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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

08	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	83	1	828	3	Y	126	139	1			18
							139	9									
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									

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	518	3	15	9	Y	14					21
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

08	1767	N	1561	-0-	-206	-0-	138	1	1351	3	Y	65	65	1			10
							72	9									
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									

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1683	2	24	9	Y	22	5	8			94
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

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

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	372	N	222	-0-	-150	-0-	220	3	2	9	Y	2	1	1			2
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

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
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	165	1	1968	2	Y	7	2	8			209
							8	9									
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									

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
08	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	145	1	1735	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

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
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1047	3	26	9	N	24	1	8			230
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

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
08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	370	1	2993	3	Y	15	27	1			33
							17	9									
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									

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
08	3379	X	2381	-0-	-998	-0-	2370	3	11	9	Y	10					117
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

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
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
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-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	474	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
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									

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. GAS 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	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	61	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	361	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	129	1	1875	3	Y	-0-					-0-
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-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2445	3	8	9	N	7	4	8			53
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

08	3813	X	3360	-0-	-453	-0-	305	1	3055	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	221	1	3203	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

08	1457	X	746	-0-	-711	-0-	48	1	698	3	Y	-0-					-0-
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									

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
08	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	159	1	1289	3	Y	15	26	1			32
							17	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

08	527	X	330	-0-	-197	-0-	21	1	309	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

08	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	520	1	779	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	87	1	1255	3	Y	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

08	3782	X	3678	-0-	-104	-0-	332	1	3325	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
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									

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
08	1364	N	868	-0-	-496	-0-	56	1	812	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

08	310	N	305	-0-	-5	-0-	28	1	277	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

08	682	N	208	-0-	-474	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

08	310	N	286	-0-	-24	-0-	17	1	269	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

08	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	160	1	2317	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	201	1	2009	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	4464	X	4316	-0-	-148	-0-	814	1	3482	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
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									

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
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	40	1	579	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
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									

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
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	97	1	1406	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	57	1	458	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

08	3100	N	5876	-0-	2776	2776	352	1	5465	3	Y	54	48	1	1	8	8
							59	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	47	1	685	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	44	1	633	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

08	124	N	108	-0-	-16	-0-	9	1	87	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
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									

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

08	372	N	350	-0-	-22	-0-	23	1	327	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

08	2914	X	2803	-0-	-111	-0-	178	1	2575	3	Y	45	45	1			7
							50	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	144	1	2090	3	Y	-0-					-0-
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									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	377	1	3778	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
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									

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
08	527	N	425	-0-	-102	-0-	32	1	323	3	Y	64	66	1			9
							70	9									
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5681	X	3922	-0-	-1759	-0-	355	1	3550	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
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									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	255	1	2553	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	760	-0-	-15	-0-	68	1	685	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

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
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	38	1	380	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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									

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	150	1	2173	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

08	2325	N	1972	-0-	-353	-0-	178	1	1782	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1566	-0-	-294	-0-	142	1	1424	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

08	1364	X	584	-0-	-780	-0-	53	1	530	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

08	4422	X	3870	-0-	-552	-0-	249	1	3609	3	Y	11	11	1					2
							12	9											
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											

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
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	541	3	Y	-0-					-0-
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									

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
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	107	1	1548	3	Y	-0-					-0-
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									

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
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	155	1	1557	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	438	1	6356	3	Y	40	40	1			6
							44	9									
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									

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
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

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

08	527	N	382	-0-	-145	-0-	25	1	356	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	711	3	4	9	Y	4					44
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

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

08	899	N	222	-0-	-677	-0-	20	1	199	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	189	1	1892	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
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									

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
08	3038	X	1243	-0-	-1795	-0-	113	1	1130	3	Y	-0-					-0-
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									

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
08	7409	X	6893	-0-	-516	-0-	878	1	5972	3	Y	39	43	1			5
							43	9									
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									

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
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	229	1	2294	3	N	8	9	1			1
							9	9									
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									

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
08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	265	1	2488	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	248	N	111	-0-	-137	-0-	88	3	23	9	Y	21	30	1			17
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-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	388	1	3139	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

08	4154	X	704	-0-	-3450	-0-	294	1	392	3	N	16	17	1			2
							18	9									
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									

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
08	3286	X	2786	-0-	-500	-0-	180	1	2606	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

08	2728	X	2724	-0-	-4	-0-	175	1	2531	3	N	16	16	1			2
							18	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

08	3813	X	3023	-0-	-790	-0-	194	1	2808	3	N	19	19	1			3
							21	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	184	1	2663	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
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									

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
08	1271	N	417	-0-	-854	-0-	37	1	372	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
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									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	376	1	3761	3	Y	29	32	1			4
							32	9									
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

08	2821	N	2623	-0-	-198	-0-	238	1	2385	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

08	620	X	581	-0-	-39	-0-	37	1	544	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	540	1	4557	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

08	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	172	1	2492	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	172	1	2495	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

08	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	162	1	2351	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	168	1	2434	3	Y	-0-					-0-
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									

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
08	1116	N	837	-0-	-279	-0-	50	1	722	3	Y	59	57	1			9
							65	9									
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									

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
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

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
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	212	1	2085	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	62	1	906	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	153	1	1507	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	98	1	980	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	418	1	2111	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	X	231	-0-	-327	-0-	11	1	157	3	Y	57	67	1			9
							63	9									
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									

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
08	2914	X	123	-0-	-2791	-0-	8	1	113	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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									

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					18
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	382	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2181	-0-	-547	-0-	342	1	1772	3	Y	61	61	1			9
							67	9									
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									

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
08	279	N	211	-0-	-68	-0-	18	1	184	3	N	8	10	1			1
							9	9									
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									

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
08	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	980	1	5402	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
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									

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
08	2232	X	1711	-0-	-521	-0-	182	1	1471	3	Y	53	89	1	1	8	111
							58	9									
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									

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
08	12896	X	5494	-0-	-7402	-0-	5494	3			N	-0-					184
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

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
08	2728	X	2502	-0-	-226	-0-	758	1	1744	3	Y	-0-					-0-
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									

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
08	3317	X	3025	-0-	-292	-0-	449	1	2518	3	Y	53	53	1			8
							58	9									
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									

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
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

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
08	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	87	1	1258	3	Y	19	17	1	1	8	3
							21	9									
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									

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
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	90 39	1 9	878	3	Y	35	35	1			5
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

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
08	1426	X	151	-0-	-1275	-0-	151	3			N	-0-					144
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

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
08	775	N	240	-0-	-535	-0-	240	2			N	-0-					23
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

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
08	4278	X	3119	-0-	-1159	-0-	532	1	2587	3	Y	-0-					-0-
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

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
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	21 937	1 9	301	3	Y	852	742	1			130
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

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
08	4247	X	2412	-0-	-1835	-0-	772	1	1640	3	Y	-0-					-0-
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									

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
08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2873	3	50	9	N	45	35	8			170
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

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
08	2728	X	83	-0-	-2645	-0-	74	3	9	9	Y	8	57	1			26
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

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
08	155	X	94	-0-	-61	-0-	93	3	1	9	Y	1	4	1			2
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

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
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	1079	3	20	9	N	18					127
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

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
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2219	3	10	9	Y	9	63	1			28
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	78	1	1135	3	Y	39	37	1			6
							43	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	357	1	3146	3	Y	-0-					-0-
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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-
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-

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
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-

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

08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					33
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

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

08	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2877	3	10	9	N	9					62
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

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

08	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4605	3	23	9	N	21					123
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

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

08	2325	X	1636	-0-	-689	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

08	310	N	279	-0-	-31	-0-	271	3	8	9	Y	7	56	1			25
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

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

08	3844	X	3556	-0-	-288	-0-	3556	3			Y	-0-					48
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

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
08	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2480	N	1106	-0-	-1374	-0-	1048	3	58	9	Y	53	51	1			23
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

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
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	804	X	804	-0-	-0-	-0-	803	3	1	9	N	1	1	8			34
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

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
08	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	3			Y	-0-					24
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

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
08	3968	X	692	-0-	-3276	-0-	691	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

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
08	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8054	3	281	9	Y	255	243	1			110
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	3			Y	-0-					138
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-					-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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5650	3	13	9	Y	12	1	8			154
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

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
08	6789	X	3981	-0-	-2808	-0-	3978	3	3	9	Y	3	3	8			23
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

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
08	12524	X	10127	-0-	-2397	-0-	1113	1	8997	3	Y	15	33	1	1	8	36
							17	9									
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									

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
08	12214	X	11565	-0-	-649	-0-	11557	3	8	9	Y	7					116
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

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	13702	X	13051	-0-	-651	-0-	12902	3	149	9	Y	135	139	1			107
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

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
08	26416	X	26416	-0-	-0-	-0-	26319	3	97	9	Y	88	88	1			23
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

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
08	10137	X	9915	-0-	-222	-0-	9842	3	73	9	N	66	175	1			97
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

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
08	23064	X	22553	-0-	-511	-0-	22435	3	118	9	Y	107	107	1			28
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

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
08	17205	X	17045	-0-	-160	-0-	17038	3	7	9	Y	6					87
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

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
08	28675	X	27228	-0-	-1447	-0-	26972	3	256	9	N	233	233	1			62
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

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
08	25265	X	22290	-0-	-2975	-0-	617	1	21436	3	Y	215	214	1			12
							237	9									
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									

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
08	53537	X	47732	-0-	-5805	-0-	1329	1	46180	3	Y	203	203	1			11
							223	9									
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									

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
08	13175	X	13074	-0-	-101	-0-	13068	3	6	9	Y	5					74
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

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
08	42842	X	39452	-0-	-3390	-0-	39175	3	277	9	Y	252	201	1	13	8	102
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

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35712	X	32491	-0-	-3221	-0-	32219	3	272	9	N	247	181	1	111	8	176
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

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31341	X	27772	-0-	-3569	-0-	27352	3	420	9	N	382	181	1	208	8	82
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

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60977	X	56348	-0-	-4629	-0-	56126	3	222	9	Y	202	192	1			187
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

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29692	X	29692	-0-	-0-	-0-	826	1	28724	3	Y	129	129	1			7
							142	9									
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									

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99076	X	81643	-0-	-17433	-0-	81400	3	243	9	N	221	301	1			35
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	81654	X	NO RPT	-0-	-81654	-0-					N	NO RPT					119

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
08	49848	X	36423	-0-	-13425	-0-	36030	3	393	9	Y	357	467	1			57
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	36425	X	NO RPT	-0-	-36425	-0-					Y	NO RPT					131

WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65286	X	49465	-0-	-15821	-0-	49154	3	311	9	Y	283	268	1			122
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	NO RPT	-0-	-49476	-0-					Y	NO RPT					108

J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46872	X	32034	-0-	-14838	-0-	31845	3	189	9	Y	172	172	1			45
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	NO RPT	-0-	-32023	-0-					Y	NO RPT					46

J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	83545	X	62038	-0-	-21507	-0-	61732	3	306	9	Y	278	278	1			73
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	NO RPT	-0-	-62031	-0-					Y	NO RPT					71

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74338	X	59853	-0-	-14485	-0-	59164	3	689	9	Y	626	527	1			267
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	NO RPT	-0-	-59861	-0-					Y	NO RPT					306

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
08	112995	X	61730	-0-	-51265	-0-	61334	3	396	9	Y	360	342	1			155
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	NO RPT	-0-	-61721	-0-					Y	NO RPT					130

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99014	X	59136	-0-	-39878	-0-	58741	3	395	9	Y	359	341	1			155
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	NO RPT	-0-	-59148	-0-					Y	NO RPT					159

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	140151	X	69853	-0-	-70298	-0-	69368	3	485	9	Y	441	439	1			24
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	NO RPT	-0-	-69843	-0-					Y	NO RPT					9

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	177258	X	116499	-0-	-60759	-0-	115198	3	1301	9	Y	1183	1374	1			385
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	NO RPT	-0-	-116498	-0-					Y	NO RPT					261

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	237770	X	138460	-0-	-99310	-0-	137075	3	1385	9	N	1259	1375	1	2	8	440
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

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67699	X	67699	-0-	-0-	-0-	67290	3	409	9	N	372	507	1			59
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	67704	X	NO RPT	-0-	-67704	-0-					N	NO RPT					57

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
08	111730	X	111730	-0-	-0-	-0-	110654	3	1076	9	N	978	986	1			55
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	NO RPT	-0-	-111724	-0-					N	NO RPT					17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
08	103217	X	103217	-0-	-0-	-0-	102448	3	769	9	N	699	680	1			38
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	NO RPT	-0-	-103230	-0-					N	NO RPT					16

MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380

08	213900	X	113351	-0-	-100549	-0-	112192	3	1159	9	N	1054	1195	1			339
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	NO RPT	-0-	-113336	-0-					N	NO RPT					256

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

07	SHUT IN		78772	-0-	78772	78772	78543	3	229	9	N	208	195	1			13
08	SHUT IN		336164	-0-	336164	414936	333764	3	2400	9	N	2182	1693	1			502
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

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

07	SHUT IN		88708	-0-	88708	88708	88444	3	264	9	N	240	225	1			15
08	SHUT IN		343078	-0-	343078	431786	340487	3	2591	9	N	2355	1704	1	171	8	495
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

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2616	2	42	9	N	38					185
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

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			22
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1976	2	9	9	N	8					85
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
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

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

08	434	N	52	-0-	-382	-0-	52	2			N	-0-					207
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

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

08	1457	N	1146	-0-	-311	-0-	1144	2	2	9	N	2					94
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					65
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	252	2	3	9	N	3					100
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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					47
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

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

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

08	3100	N	2728	-0-	-372	210	2725	2	3	9	N	3					115
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

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2113	2	7	9	N	6					95
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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

08	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					174
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	339	-0-	-281	-0-	339	2			N	-0-					77
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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	X	505	-0-	-549	-0-	505	2			N	-0-					58
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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

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

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1668	-0-	-471	-0-	1533	2	135	9	N	123	176	1			77
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-	163	1			29
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

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
08	620	N	368	-0-	-252	-0-	367	2	1	9	N	1					92
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	574	-0-	-418	-0-	563	2	11	9	N	10					145
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

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
08	403	N	244	-0-	-159	-0-	236	2	8	9	N	7					87
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

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
08	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1499	2	4	9	N	4					77
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

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
08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2950	2	15	9	N	14					84
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

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
08	465	N	209	-0-	-256	-0-	209	2			N	-0-					179
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

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
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1581	2	15	9	Y	14					33
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	442	-0-	-364	-0-	432	2	10	9	Y	9	53	1			24
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

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

08	992	N	724	-0-	-268	-0-	715	2	9	9	N	8					48
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

08	1209	N	782	-0-	-427	-0-	782	2			N	-0-					87
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

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
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

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

08	3069	X	2583	-0-	-486	-0-	2562	2	21	9	Y	19					39
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

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	341	-0-	-186	-0-	322	2	19	9	Y	17					70
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

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

08	2263	X	874	-0-	-1389	-0-	874	2			Y	-0-					31
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

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

08	434	N	273	-0-	-161	-0-	271	2	2	9	Y	2	53	1			15
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

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

08	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2349	2	11	9	Y	10					18
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

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 261503 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193

08	744	N	668	-0-	-76	-0-	629	2	39	9	N	35					107
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	924	2	23	9	Y	21					80
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

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

08	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	1995	2	7	9	N	6					130
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

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1276	2	11	9	Y	10					59
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

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

08	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1753	2	6	9	N	5					73
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

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	901	2	14	9	Y	13					24
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	105	2	30	9	Y	27					114
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1432	2	48	9	Y	44					97
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

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1357	2	23	9	Y	21					69
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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	2073	1	3439	2	Y	5	183	1			79
							6	9									
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	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4138	2	85	9	Y	77					246
*01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	259	1	4484	3	Y	50	189	1			107
							55	9									

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	165	1	888	2	N	48					180
							53	9									
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	545	-0-	-261	-0-	28	1	495	2	N	20					104
							22	9									
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	55	1	639	3	N	53					157
							58	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	917	1	917	2	N	-0-					122
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-					122
*12	1953	N	350	-0-	-1603	-0-	4	1	337	2	N	8					130
							9	9									
01	651	N	553	-0-	-98	-0-	42	1	489	3	N	20					277
							22	9									

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3130	-0-	30	30	1564	1	1566	2	N	-0-					114
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	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	252	1	2021	2	N	6					120
							7	9									
*12	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	27	1	2063	2	N	7					127
							8	9									
*01	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	183	1	2122	3	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	421	1	2275	2	N	-0-					171
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	2604	N	2577	-0-	-27	-0-	138	1	2430	2	N	8					145
							9	9									
*01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	218	1	2538	3	N	8					153
							9	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	830	-0-	-7	-0-	234	1	596	2	N	-0-					371
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-					371
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	139	1	637	2	N	32					403
							35	9									
01	806	N	670	-0-	-136	-0-	47	1	623	3	N	-0-	190	1			213

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
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	430	1	2323	2	N	2					144
							2	9									
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	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	95	1	1680	2	N	2					161
							2	9									
01	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	113	1	1321	3	N	1					162
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

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

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	680	1	1736	2	N	-0-					266
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	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	345	1	1583	2	N	18					133
							20	9									
01	1395	N	1099	-0-	-296	-0-	76	1	1023	3	N	-0-					133

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

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

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	1300	3	41	9	Y	37	35	1			17
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-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 221725 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9586 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8120 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			Y	-0-					-0-
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-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18352	X	17217	-0-	-1135	-0-	17175	3	42	9	N	38	38	1			-0-
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-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34503	X	32147	-0-	-2356	-0-	32107	3	40	9	N	36	36	1			-0-
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-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33790	X	31719	-0-	-2071	-0-	31596	3	123	9	Y	112	108	1			36
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	25539	-0-	-6174	-0-	25521	3	18	9	Y	16	34	1			4

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35650	X	25546	-0-	-10104	-0-	25460	3	86	9	Y	78	85	1			25
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	32034	-0-	-3244	-0-	31386	3	648	9	Y	589	477	1			141

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
08	42842	X	40903	-0-	-1939	-0-	40789	3	114	9	Y	104	104	1			33
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	36852	-0-	-4037	-0-	36820	3	32	9	Y	29	46	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29760	X	29229	-0-	-531	-0-	29029	3	200	9	Y	182	184	1			58
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	27098	-0-	-2135	-0-	27046	3	52	9	Y	47	79	1			11

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
08	20212	X	20150	-0-	-62	-0-	20037	3	113	9	Y	103	104	1			33
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	16896	-0-	-3254	-0-	16864	3	32	9	Y	29	45	1			7

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
08	81437	X	54630	-0-	-26807	-0-	54556	3	74	9	Y	67	63	1			11
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

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
08	36333	X	36333	-0-	-0-	-0-	36200	3	133	9	Y	121	115	1			20
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

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
08	35321	X	35321	-0-	-0-	-0-	35161	3	160	9	Y	145	145	1			46
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	30472	-0-	-4186	-0-	30430	3	42	9	Y	38	61	1			9

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	232531	X	142266	-0-	-90265	-0-	141575	3	691	9	N	628	600	1			102
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

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
08	106082	X	78390	-0-	-27692	-0-	78171	3	219	9	Y	199	191	1			32
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	360406	X	124483	-0-	-235923	-0-	123875	3	608	9	N	553	516	1			90
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

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					59
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

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	891	2	29	9	N	26					75
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

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

08	3751	X	3647	-0-	-104	-0-	3625	2	22	9	N	20					100
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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

08	961	N	779	-0-	-182	-0-	779	3			N	-0-					-0-
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									

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
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									

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
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									

WILSON, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 073840 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8490 - 9835

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					18
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-		1047	3			N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-		1323	3			N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-		1621	3			N	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-		2284	3			N	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	312	-0-	-29	-0-		312	3			N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1015	-0-	-101	-0-		1015	3			N	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1121	-0-	-243	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1085	N	952	-0-	-133	-0-	952	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-					Y	-0-					-0-
01	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
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	2666	N	2442	-0-	-224	-0-	2413	2	29	9	Y	26	52	1			7
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	3937	X	2772	-0-	-1165	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	1922	N	1505	-0-	-417	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1953	X	1025	-0-	-928	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	2152	2	77	9	Y	70	130	1			18
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2543	2	99	9	Y	90	68	1			66
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									

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
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		603	-0-	603	603	34	1	569	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
08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2908	2	3	9	Y	3	22	1			2
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									

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
08	2201	N	1634	-0-	-567	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2659	-0-	-38	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
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									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
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									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2059	-0-	-421	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
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									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 150214 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8581 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
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									

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3723	2	45	9	N	41					118
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									

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
08	4216	X	1513	-0-	-2703	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	4433	X	3186	-0-	-1247	-0-	3182	2	4	9	Y	4	15	1			1
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-

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
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3697	2	21	9	Y	19	34	1			5
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									

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
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
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									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

08	2852	X	2496	-0-	-356	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
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									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18-T RRCID -> 160220 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8558 - 9546

08	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	11414	3			N	-0-					-0-
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									

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
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									

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-					Y	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
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									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

08	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	1615	2	78	9	Y	71	102	1			13
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									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2287	2	41	9	Y	37	45	1			8
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									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

08	2852	X	2192	-0-	-660	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					Y	-0-					-0-
01	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
08	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2294	X	2021	-0-	-273	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	2511	N	1805	-0-	-706	-0-	1798	2	7	9	Y	6	20	1			10
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									

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
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2009	2	54	9	Y	49	40	1			31
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									

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
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	Y	-0-	-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	Y	-0-	-0-
01	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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2432	X	2432	-0-		-0-	-0-		2432	3			N	-0-					-0-
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									

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2708	-0-		-51	-0-		2708	3			N	-0-					-0-
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									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	576	N	576	-0-		-0-	-0-		576	2			Y	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1913	N	1913	-0-		-0-	-0-		1913	3			N	-0-					-0-
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									

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2650	N	2650	-0-		-0-	-0-		2650	3			N	-0-					-0-
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									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3639	-0-		-515	-0-		3639	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	2387	X	2332	-0-	-55	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	2943	2	83	9	Y	75	76	1			15
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3849	2	43	9	Y	39	30	1			29
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									

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
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
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-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

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

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2599	-0-	-129	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3658	X	3578	-0-	-80	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	3255	X	1939	-0-	-1316	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2332	2	97	9	Y	88	79	1			18
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1127	-0-	-702	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2304	2	154	9	Y	140	104	1			36
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									

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
08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3831	2	147	9	Y	134	130	1			27
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4650	X	3009	-0-	-1641	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	3069	X	2467	-0-	-602	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	3782	X	3582	-0-	-200	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	2666	X	2255	-0-	-411	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1845	2	41	9	Y	37	43	1			24
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									

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
08	3007	X	2399	-0-	-608	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	2077	N	1859	-0-	-218	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4639	2	17	9	Y	15	23	1			4
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									

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
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4866	-0-	-32	-0-	4818	2	48	9	Y	44	82	1			11
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									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2015	N	1881	-0-	-134	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
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									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
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-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	1998	-0-	-420	-0-	1952	2	46	9	Y	42	25	1			47
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3370	-0-	-164	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
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									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
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									

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
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									

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1907	-0-	-418	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3366	2	88	9	Y	80	79	1			16
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									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	1881	-0-	-630	-0-	1801	2	80	9	Y	73	72	1			15
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									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3007	X	2978	-0-	-29	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	3286	X	2963	-0-	-323	-0-	2905	2	58	9	Y	53	23	1			34
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		2826	-0-	2826	2826	2826	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3859	2	21	9	Y	19	34	1			5
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									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2757	-0-	-529	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
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									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
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									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
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									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5715	2	33	9	Y	30	32	1			6
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									

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
08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6169	X	5989	-0-	-180	-0-	5975	2	14	9	Y	13	17	1			9
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									

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
08	3720	X	3161	-0-	-559	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	3100	N	3205	-0-	105	105	3205	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	2232	X	2164	-0-	-68	-0-	2163	2	1	9	Y	1	71	1			14
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5961	-0-	-239	-0-	5961	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3215	2	119	9	Y	108	100	1			22
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									

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
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2485	2	4	9	Y	4	10	1			1
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									

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
08	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6204	2	29	9	Y	26	43	1			7
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									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2453	-0-	-213	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
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									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5661	2	35	9	Y	32	46	1			6
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3961	-0-	-193	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
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									

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2879	-0-	-4	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	1964	-0-	-795	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	3			N	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3230	2	35	9	Y	32	30	1			38
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4120	2	22	9	Y	20	21	1			4
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-

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
08	434	N	198	-0-	-236	-0-	198	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
08	3999	X	3830	-0-	-169	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	6076	X	5228	-0-	-848	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3346	2	43	9	Y	39	55	1			8
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									

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
08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	3			N	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
08	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
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									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2700	-0-	-214	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
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									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
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									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2624	-0-	-321	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5101	2	20	9	Y	18	36	1			5
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									

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3372	2	37	9	Y	34	34	1			22
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									

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
08	3689	X	3561	-0-	-128	-0-	3539	2	22	9	N	20					147
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									

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
08	4402	X	4334	-0-	-68	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	1767	N	1272	-0-	-495	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3769	-0-	-509	-0-	3653	2	116	9	Y	105	61	1			116
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									

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
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4328	2	84	9	Y	76	153	1			48
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									

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
08	5239	X	4764	-0-	-475	-0-	4764	2			Y	-0-	31	1			-0-
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									

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
08	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5426	2	7	9	Y	6	10	1			1
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-

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
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3734	2	79	9	Y	72	48	1			46
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									

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
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3333	2	78	9	Y	71	88	1			14
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									

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
08	4991	X	4851	-0-	-140	-0-	4766	2	85	9	Y	77	96	1			15
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									

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
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4348	2	140	9	Y	127	153	1			24
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
08	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2804	2	105	9	Y	95	175	1			135
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

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
08	5518	X	4798	-0-	-720	-0-	4728	2	70	9	Y	64	159	1			90
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									

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
08	8339	X	7886	-0-	-453	-0-	7828	2	58	9	Y	53	39	1			39
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	5549	X	4665	-0-	-884	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	8029	X	6656	-0-	-1373	-0-	6656	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	25497	X	25497	-0-	-0-	-0-	25392	2	105	9	N	95					179
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									

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
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	N	2					4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	305	1	5227	2	N	9	9	8			186
							10	9									
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									

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					124
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

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

08	1612	N	1058	-0-	-554	-0-	1058	2			N	-0-					165
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

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

08	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	8	1	1433	2	N	39	39	8			64
							43	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	7732	-0-	-2002	-0-	44	1	7638	2	N	45	11	8			74
							50	9									
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									

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
08	38688	X	34550	-0-	-4138	-0-	197	1	33948	2	N	368	179	1	166	8	137
							405	9									
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									

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
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					60
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

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
08	1209	X	241	-0-	-968	-0-	241	2			Y	-0-					5
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1657	2	25	9	Y	23	30	1			2
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

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	131						Y	-0-					3
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

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3039	2	72	9	Y	65					150
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

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	942	2	7	9	Y	6	32	1			1
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

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
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

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

08	T. A.	192	-0-	192	192	192	2				Y	-0-					10
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	-0-					5
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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-

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
08	937	X	937	-0-	-0-	-0-	933	2	4	9	Y	4					8
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

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
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2199	2	25	9	Y	23	29	1			2
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					4
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

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
08	1457	X	1019	-0-	-438	-0-	1019	2			Y	-0-					4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	956	-0-	-222	-0-	956	2			Y	-0-					82
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

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					41
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

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
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

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					41
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1330	2	23	9	Y	21	27	1			2
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

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2500	2	25	9	Y	23	30	1			2
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

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

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

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

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

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	1255	2			Y	-0-					5
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

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

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

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
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					8
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	2	2	9	Y	2					20
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

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
08	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1655	2			Y	-0-					3
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

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
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	632	2	23	9	Y	21	24	1			2
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

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
08	992	N	764	-0-	-228	-0-	764	2			Y	-0-					10
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
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

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					18
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

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

08	13020 X	12130	-0-	-890	-0-	12080	2	50	9	N	45							178
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

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

08	24701 X	24701	-0-	-0-	-0-	55	1	24567	2	N	72	175	1					37
						79	9											
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											

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19902	X	18313	-0-	-1589	-0-	41	1	18161	2	N	101	160	1			146
							111	9									
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									

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24490	X	22036	-0-	-2454	-0-	49	1	21911	2	N	69					123
							76	9									
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									

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20243	X	18569	-0-	-1674	-0-	41	1	18409	2	N	108					158
							119	9									
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									

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27435	X	25079	-0-	-2356	-0-	24213	2	866	9	N	787	709	1			204
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	90706	X	76761	-0-	-13945	-0-	109	1	76239	2	Y	375	367	1			186
							413	9									
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

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100936	X	84328	-0-	-16608	-0-	109	1	83870	2	Y	317	311	1			157
							349	9									
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	157	2	3	9	Y	3	4	1			1
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

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	592	-0-	-927	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	1917	2	10	9	Y	9	11	1			6
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

08	31	N	22	-0-	-9	-0-	19	2	3	3	Y	-0-					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

08	2108	N	1900	-0-	-208	-0-	1880	2	20	9	Y	18	18	1			4
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

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

08	1581	N	1376	-0-	-205	-0-	1372	3	4	9	Y	4	7	1			7
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

08	2604	N	2205	-0-	-399	-0-	2190	2	15	9	Y	14	21	1			5
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

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

08	930	N	523	-0-	-407	-0-	522	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

08	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1255	2	21	9	Y	19	17	1			16
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

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
08	2232	N	2219	-0-	-13	-0-	105	1	2097	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
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

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
08	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	58	1	1162	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
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

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
08	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	52	1	1038	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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

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
08	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	143	1	2860	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
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

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
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	1089	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
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

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
08	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	2511	N	2480	-0-	-31	-0-	55	1	2425	3	Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

08	1705	N	1478	-0-	-227	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
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-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

08	527	N	357	-0-	-170	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

08	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	96	1	1915	2	Y	-0-					-0-
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-
	HAVARD, ALPHA				WELL #: 1	RRCID -> 083947	COMPL. DATE 03/03/1979				TOTAL DEPTH 9660		PERF. 9233 - 9528				
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-
	BRANNON				WELL #: 1	RRCID -> 083948	COMPL. DATE 02/11/1979				TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8560 - 9462				
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	41	1	814	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
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
	DUNLAP UNIT				WELL #: 1 T	RRCID -> 084857	COMPL. DATE 09/26/1997				TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9014 - 9123				
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	618	3	9	9	Y	8	10	1			-0-
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
	HULL UNIT B				WELL #: B 2	RRCID -> 084999	COMPL. DATE 04/19/2007				TOTAL DEPTH 9636		PERF. 8401 - 9543				
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2346	3	133	9	Y	121	137	1			27
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
	PAGE, L.E.				WELL #: 1	RRCID -> 085143	COMPL. DATE 05/31/1979				TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8544 - 9463				
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	777	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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-

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
08	899	N	636	-0-	-263	-0-	30	1	599	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	100	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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

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
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	71	1	1414	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	48	1	955	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
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

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
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	95	1	1892	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
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

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
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
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-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
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-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

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

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1819	2	26	9	Y	24	26	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	1206	-0-	-1522	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
*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

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1924	3	3	9	Y	3	6	1			7
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

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	266	2	43	3	Y	-0-					-0-
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-

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	7	-0-
*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-

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
08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2236	3	9	9	Y	8	34	1			-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	267	3	1	9	Y	1					1
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-

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
08	3658	X	3278	-0-	-380	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	3844	X	3297	-0-	-547	-0-	3206	2	91	9	Y	83	85	1			18
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

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
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3911	3	7	9	Y	6					9
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

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
08	2015	N	1398	-0-	-617	-0-	1388	2	10	9	Y	9	7	1			8
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2303	3	14	9	Y	13	13	1			9
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

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

08	1953	N	320	-0-	-1633	-0-	156	2	25	3	Y	126	122	1			30
							139	9									
*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-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

08	558	N	374	-0-	-184	-0-	361	2	13	9	Y	12	22	1			15
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

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	837	3	15	9	Y	14	18	1			-0-
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

MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 9557

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	25	22	1			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			2

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

08	837	N	620	-0-	-217	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	28	1	556	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
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

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
08	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	73	1	1450	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
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

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
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	66	1	1315	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

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

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	42	1	832	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	591	-0-	-184	-0-	28	1	557	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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

PAGE, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	197	1	3942	2	Y	30	29	1			2
							33	9									
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

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	26	1	526	2	Y	58	57	1			4
							64	9									
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

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
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	364	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
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

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
08	3844	X	3056	-0-	-788	-0-	146	1	2910	2	Y	-0-	3	1			-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	45	1	909	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
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

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
08	1581	X	18	-0-	-1563	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	124	N	25	-0-	-99	-0-	12	2	2	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	Y	1	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
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2883	3	48	9	Y	44	50	1			10
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

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
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1748	2	25	9	Y	23	23	1			5
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

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
08	2945	N	2729	-0-	-216	-0-	2722	3	7	9	Y	6	10	1			11
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

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
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1613	3	10	9	Y	9					14
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

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
08	1736	N	1140	-0-	-596	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
*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

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
08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3551	3	54	9	Y	49	48	1			34
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

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
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	72	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
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

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
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3822	-0-	722	722	3822	3	N	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2163	-0-	-317	-0-	2160	2 3 9	Y	3	7	1	3
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2527	2 4 9	Y	4	6	1	2
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	102	2 4 9	Y	4	5	1	2
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3	Y	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	1968	-0-	-1690	-0-	1909	2 59 9	Y	54	55	1	12
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	72	2	11	3	Y	-0-					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1219	2	13	9	Y	12	20	1			15
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

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3478	-0-	378	378	3399	2	79	9	Y	72					72
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-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	931	3	162	9	Y	147	138	1			99
*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

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2426	3	13	9	Y	12	11	1			8
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

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
08	1209	N	821	-0-	-388	-0-	791	2	30	9	Y	27	22	1			15
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1257	2	8	9	Y	7	17	1			6
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

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
08	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2688	3	4	9	Y	4	7	1			8
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

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
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2652	2	9	9	Y	8	13	1			6
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

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
08	2914	N	2771	-0-	-143	-0-	2768	3	3	9	Y	3	11	1			-0-
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

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
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-	1	1			-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1270	2	22	9	Y	20	16	1			17
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

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
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1524	3	17	9	Y	15	16	1			22
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

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
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	36	1	1554	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	110	1	2199	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
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

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
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	42	1	832	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1836	2	4	9	Y	4	5	1			1
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

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
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	189	1	3789	2	Y	53	53	1			3
							58	9									
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

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
08	2387	N	2238	-0-	-149	-0-	105	1	2104	2	Y	26	26	1			2
							29	9									
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

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
08	310	N	157	-0-	-153	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3162	X	2630	-0-	-532	-0-	125	1	2493	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
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

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
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	410	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

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
08	1984	N	1689	-0-	-295	-0-	1689	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	110	1	2211	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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

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
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
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

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
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	151	1	3014	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
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

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
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	128	1	2571	2	Y	26	26	1			2
							29	9									
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

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
08	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	132	1	2747	3	Y	9					15
							10	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	14	1	270	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
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

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
08	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	72	1	1447	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
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

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
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
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

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
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	107	1	2141	2	Y	33	33	1			2
							36	9									
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

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
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-930	-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
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3960	2	34	9	Y	31	31	1			7
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

08	4216	X	3956	-0-	-260	-0-	188	1	3756	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
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

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

08	527	N	259	-0-	-268	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

08	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	2124	2	40	9	Y	36	36	1			8
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

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530

08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	777	2	6	9	Y	5	8	1			9
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	509	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
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

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
08	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	67	1	1140	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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

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
08	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	1569	3	10	9	Y	9	12	1			-0-
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

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
08	620	N	420	-0-	-200	-0-	20	1	392	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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

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
08	2945	N	2904	-0-	-41	-0-	138	1	2756	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	62	1	1245	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
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

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
08	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	3			N	-0-					-0-
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3472	X	2104	-0-	-1368	-0-	2062	2	42	9	Y	38	47	1			26
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

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
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2085	2	52	9	Y	47	59	1			21
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	2332	2	6	9	Y	5	7	1			2
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

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	98	1	1963	2	Y	-0-					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

08	2821	N	2358	-0-	-463	-0-	2336	2	22	9	Y	20	25	1			9
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	53	1	1051	2	Y	29	29	1			2
							32	9									
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

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

08	1860	X	1478	-0-	-382	-0-	254	1	1169	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	2542	X	2312	-0-	-230	-0-	108	1	2164	2	Y	36	37	1			2
							40	9									
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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	44	1	876	2	Y	36	36	1			2
							40	9									
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

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

08	558	N	246	-0-	-312	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	607	1	1173	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
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									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 9259

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734

08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	21	1	96	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	34	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	22	1	397	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	26	1	526	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	651	N	73	-0-	-578	-0-	3	1	69	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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

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
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	66	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	1560	-0-	-424	-0-	74	1	1482	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	Y	40	40	1			2
							44	9									
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

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

08	3379	X	1691	-0-	-1688	-0-	80	1	1605	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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-

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
08	465	X	453	-0-	-12	-0-	21	1	428	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	1237	-0-	-1150	-0-	59	1	1170	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
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

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

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

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9150 - 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
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	82	1	1640	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	553	1	1221	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	39	1	783	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
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

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
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	63	1	1251	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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-

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
08	651	N	463	-0-	-188	-0-	22	1	441	2	Y	-0-					-0-
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

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
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	46	1	925	2	Y	35	35	1			2
							39	9									
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

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
08	1054	N	994	-0-	-60	-0-	47	1	930	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
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

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
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	68	1	1370	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	1178	N	362	-0-	-816	-0-	17	1	343	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2066	3	8	9	Y	7					11
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

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2235	-0-	-183	-0-	2229	2	6	9	Y	5	6	1			4
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

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1242	-0-	-370	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	1963	3			Y	-0-	1	1			1
*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

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2307	-0-	-235	-0-	2297	2	10	9	Y	9	14	1			4
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

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
08	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2866	3	32	9	Y	29	38	1			48
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

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
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1411	3	7	9	Y	6	10	1			11
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1441	3	9	9	Y	8	8	1			5
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

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
08	3844	X	3794	-0-	-50	-0-	3774	3	20	9	Y	18	10	1			10
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

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
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1719	2	13	9	Y	12	12	1			3
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

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
08	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	2249	2	39	9	Y	35	43	1			24
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

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
08	651	N	378	-0-	-273	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
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

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
08	3100	X	2417	-0-	-683	-0-	2407	2	10	9	Y	9	7	1			7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2430	2	3	9	Y	3	5	1			4
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

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
08	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2542	N	1451	-0-	-1091	-0-	1431	3	20	9	Y	18	21	1			4
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

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
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2077	2	44	9	Y	40	42	1			8
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

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
08	899	N	766	-0-	-133	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
*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

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
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1992	2	9	9	Y	8	10	1			3
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

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
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2039	2	6	9	Y	5	9	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

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

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
08	1426	X	1017	-0-	-409	-0-	991	2	26	9	Y	24	24	1			11
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

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
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5070	2	3	9	Y	3	4	1			2
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 149536 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9394 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2016

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-
*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

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
08	2728	N	2501	-0-	-227	-0-	2490	2	11	9	Y	10	18	1			8
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

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
08	2294	N	2175	-0-	-119	-0-	2162	2	13	9	Y	12	21	1			15
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

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
08	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	52	1	1034	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
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

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
08	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1035	2	12	9	Y	11	8	1			9
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

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
08	2294	N	1518	-0-	-776	-0-	1486	2	32	9	Y	29	30	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	1922	N	1156	-0-	-766	-0-	1128	2	28	9	Y	25	32	1			17
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

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
08	3658	X	3583	-0-	-75	-0-	3543	2	40	9	Y	36	37	1			8
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

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
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	889	2	3	9	Y	3	4	1			5
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

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
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	626	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
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									

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
08	1085	N	982	-0-	-103	-0-	976	3	6	9	N	5					104
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

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
08	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	68	1	1411	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2759	2	32	9	Y	29	38	1			34
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

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
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-

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
08	3689	X	3120	-0-	-569	-0-	3091	2	29	9	Y	26	31	1			18
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

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
08	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	2193	3	17	9	Y	15	19	1			24
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

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
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2048	3	12	9	Y	11	11	1			8
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

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
08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	38	1	762	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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-

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
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2007	2	21	9	Y	19	20	1			4
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

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
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2408	3	9	9	Y	8	14	1			16
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

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
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1798	2	17	9	Y	15	16	1			3
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

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
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1744	2	19	9	Y	17	17	1			4
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

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
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	153	1	3167	3	Y	7					11
							8	9									
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									

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
08	2635	X	2261	-0-	-374	-0-	2259	2	2	9	Y	2	3	1			2
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

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
08	2976	N	2698	-0-	-278	-0-	2696	2	2	9	Y	2	2	1			1
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

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
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1395	2	13	9	Y	12	21	1			15
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

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
08	3162	X	2664	-0-	-498	-0-	2653	2	11	9	Y	10	12	1			7
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

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
08	4123	X	3191	-0-	-932	-0-	150	1	2999	2	Y	38	40	1			2
							42	9									
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

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	441	1	927	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
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									

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	4287	-0-	-3401	-0-	202	1	4033	2	Y	47	47	1			3
							52	9									
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

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1184	-0-	-645	-0-	56	1	1118	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
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

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
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-

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
08	3193	X	1499	-0-	-1694	-0-	1493	2	6	9	Y	5	6	1			1
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

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
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	38	1	1648	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
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									

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
08	961	N	883	-0-	-78	-0-	879	2	4	9	Y	4	36	1			3
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

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
08	2139	N	802	-0-	-1337	-0-	799	2	3	9	Y	3	3	1			1
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

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
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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

08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	734	1	3115	3	N	-0-					-0-
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	617	1	2638	2	N	-0-					-0-
10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	731	1	3026	2	N	-0-					-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	897	1	3870	2	N	-0-					-0-
*01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	348	1	3678	2	N	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

08	1116	N	832	-0-	-284	-0-	799	2	33	9	Y	30	29	1			25
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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

08	3100	N	4386	-0-	1286	1286	3698	2	591	3	Y	88	87	1			21
							97	9									
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-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

08	868	N	476	-0-	-392	-0-	470	2	6	9	Y	5	5	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

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

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
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	529	3	9	9	Y	8	4	1			5
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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

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

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2500	2	15	9	Y	14	5	1			12
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

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1621	-0-	-425	-0-	1607	2	14	9	Y	13	15	1			3
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

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	1590	-0-	-704	-0-	1559	2	31	9	Y	28	11	1			24
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

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
08	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	64	1	1272	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	96	1	1930	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
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

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
08	1705	X	969	-0-	-736	-0-	955	2	14	9	Y	13	11	1			7
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

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
08	682	N	415	-0-	-267	-0-	20	1	392	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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

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
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	90	1	1800	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	62	1	1237	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
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

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
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2320	3	6	9	Y	5	7	1			-0-
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

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
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	69	1	1385	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1727	3	18	9	Y	16	21	1			-0-
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

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
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2049	2	64	9	Y	58	52	1			50
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3276	-0-	-72	-0-	3252	2	24	9	Y	22	22	1			5
*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-

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
08	2387	X	2368	-0-	-19	-0-	1877	2	300	3	Y	174	201	1			42
							191	9									
*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

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
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	924	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
08	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	88	1	1761	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
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

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
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	56	1	1126	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	143	1	2862	2	Y	35	35	1			2
							39	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2657	-0-	-381	-0-	126	1	2518	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
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

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

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

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	95	1	1900	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	117	1	2339	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	1869	2	299	3	Y	10	32	1			2
							11	9									
*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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

08	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	64	1	1276	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	977	2	156	3	Y	-0-					-0-
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-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

08	1023	N	834	-0-	-189	-0-	39	1	785	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1088	3	11	9	Y	10	13	1			-0-
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

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
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	123	1	2454	2	Y	26	25	1			2
							29	9									
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2479	3	26	9	Y	24	31	1			-0-
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

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
08	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	2356	3	7	9	Y	6	8	1			-0-
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	90	1	2102	3	N	-0-					-0-
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-

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
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2623	2	67	9	Y	61	63	1			13
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

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
08	2294	N	2206	-0-	-88	-0-	105	1	2101	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	771	2	42	9	Y	38	43	1			9
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	159 4	1 9	3188	2	Y	4	4	1			-0-
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-

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
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	85	1	1766	3	Y	3					5
							3	9									
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-					-0-

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
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2444	2	11	9	Y	10	14	1			4
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

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
08	2232	N	1969	-0-	-263	-0-	1954	3	15	9	Y	14	19	1			22
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

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
08	3162	X	2576	-0-	-586	-0-	2573	3	3	9	Y	3	4	1			2
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

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
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	121	1	2430	2	Y	31	31	1			2
							34	9									
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

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
08	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	182	1	3635	2	Y	26	26	1			2
							29	9									
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

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
08	2635	N	2557	-0-	-78	-0-	2514	2	43	9	Y	39	49	1			27
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

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

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

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-
*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

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1622	2	32	9	Y	29	31	1			6
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

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

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

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3203	2	7	9	Y	6	8	1			4
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-					-0-

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
08	1457	N	1063	-0-	-394	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
*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

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
08	1612	N	1104	-0-	-508	-0-	57	1	1047	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2382	2	7	9	Y	6	10	1			7
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

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
08	3441	X	3084	-0-	-357	-0-	3078	3	6	9	Y	5	5	1			4
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

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
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3100	N	3344	-0-	244	244	3342	2	2	9	Y	2	4	1			2
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

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
08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2723	2	42	9	Y	38	30	1			32
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

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
08	3348	X	3023	-0-	-325	-0-	3012	2	11	9	Y	10	15	1			19
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

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
08	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	1647	2	7	9	Y	6	5	1			5
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

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
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2284	2	116	9	Y	105	107	1			23
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

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
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2489	2	9	9	Y	8	13	1			3
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

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	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3961	2	3	9	N	3	3	1	2	7	-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

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
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1589	2	10	9	Y	9	11	1			4
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

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
08	1085	N	692	-0-	-393	-0-	32	1	631	2	Y	26	26	1			2
							29	9									
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

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
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	105	1	2110	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

08	4557	X	3565	-0-	-992	-0-	169	1	3372	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
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

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

08	2325	N	1747	-0-	-578	-0-	82	1	1644	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
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

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

08	2015	N	1471	-0-	-544	-0-	70	1	1401	2	Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	109	1	2175	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	452	-0-	-106	-0-	402	3	50	9	Y	45	42	1			30
*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

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
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-

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
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2146	3	6	9	Y	5	5	1			3
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

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
08	3563	X	3097	-0-	-466	-0-	146	1	2919	2	Y	29	29	1			2
							32	9									
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

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
08	1953	N	1588	-0-	-365	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

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

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

08	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	147	1	2939	2	Y	37	37	1			2
							41	9									
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

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1465	3	4	9	Y	4	7	1			7
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

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

08	922	X	922	-0-	-0-	-0-	915	2	7	9	Y	6	12	1			8
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	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	2	9	1			2
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

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.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
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-

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
08	3689	X	3443	-0-	-246	-0-	3441	3	2	9	Y	2					4
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

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
08	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	53 28	1 9	1063	2	Y	25	24	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	2077	N	1967	-0-	-110	-0-	93	1	1856	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
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

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
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1893	3	8	9	Y	7	32	1			-0-
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

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
08	6882	X	2929	-0-	-3953	-0-	2215	2	354	3	Y	327	323	1			79
							360	9									
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

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
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	20	1	378	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3751	X	3647	-0-	-104	-0-	3647	3			Y	-0-					-0-
*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

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
08	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	2511	X	2041	-0-	-470	-0-	1633	2	261	3	Y	134	141	1			32
							147	9									
*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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	14	1			17
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-

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
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	37	2	6	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	2356	N	2081	-0-	-275	-0-	98	1	1960	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
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-

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
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3428	3	14	9	Y	13	12	1			9
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

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
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1436	2	7	9	Y	6	7	1			6
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1922	X	938	-0-	-984	-0-	935	2	3	9	Y	3	7	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	200	1	4004	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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-

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3169	2	42	9	Y	38	39	1			8
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

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

08	961	N	399	-0-	-562	-0-	392	2	7	9	Y	6	4	1			5
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

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

08	2449	N	1255	-0-	-1194	-0-	1218	2	37	9	Y	34	46	1			7
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

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

*08	3038	X	3030	-0-	-8	-0-	3012	3	18	9	Y	16	16	1	11	7	-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

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
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-
*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

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

08	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2748	2	6	9	Y	5	8	1			6
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

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

08	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	69	1	1383	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1848	2	69	9	Y	63	64	1			14
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

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

08	4495	X	4397	-0-	-98	-0-	3582	2	572	3	Y	221	181	1			53
							243	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	107	1	2143	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
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

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
08	2449	N	2400	-0-	-49	-0-	114	1	2274	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
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

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
08	899	X	783	-0-	-116	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2635	X	2605	-0-	-30	-0-	2559	2	46	9	Y	42	45	1			10
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

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
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	77	1	1544	2	Y	42	42	1			3
							46	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	153	1	3071	2	Y	27	27	1			2
							30	9									
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

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
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	246	1	4928	2	Y	48	48	1			3
							53	9									
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

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2506	-0-	-315	-0-	119	1	2377	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
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									

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	N	2913	-0-	-125	-0-	2901	3	12	9	N	11	11	1			8
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	263	1	5268	2	Y	48	48	1			3
							53	9									
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	152	1	3032	2	Y	50	50	1			3
							55	9									
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

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
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	291	1	5816	2	Y	31	31	1			2
							34	9									
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

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
08	5239	X	4859	-0-	-380	-0-	230	1	4604	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
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

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
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3779	2	56	9	Y	51	88	1			63
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3315	-0-	-188	-0-	3309	2	6	9	Y	5	8	1			2
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2582	2	39	9	Y	35	28	1			30
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2782	-0-	-318	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	197	1	3940	2	Y	33	33	1			2
							36	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1973	-0-	-228	-0-	94	1	1876	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	321	1	6421	2	Y	40	40	1			2
							44	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	194	1	3883	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
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

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
08	3286	X	2947	-0-	-339	-0-	138	1	2756	2	Y	48	48	1			3
							53	9									
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

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
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	5177	X	5143	-0-	-34	-0-	243	1	4866	2	Y	31	31	1			2
							34	9									
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									

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3150	-0-	-322	-0-	3131	2	19	9	Y	17	18	1			4
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

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	113	1	2269	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
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

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	139	1	2782	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
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

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	172	1	3440	2	Y	101	101	1			6
							111	9									
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

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
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	252	1	5043	2	Y	34	34	1			2
							37	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1650	-0-	-303	-0-	1638	3	12	9	Y	11					18
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

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3226	2	33	9	Y	30	37	1			21
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

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2012	-0-	-313	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3586	-0-	-103	-0-	168	1	3360	2	Y	53	53	1			3
							58	9									
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

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
08	2511	N	2302	-0-	-209	-0-	108	1	2168	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	186	1	3730	2	Y	48	47	1			3
							53	9									
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

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
08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	130	1	2592	2	Y	48	48	1			3
							53	9									
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

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
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	107	1	1969	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
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									

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
08	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	229	1	4585	2	Y	107	107	1			7
							118	9									
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

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
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	192	1	3846	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
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

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
08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3364	3	18	9	Y	16	16	1			11
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

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
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2689	2	45	9	Y	41	37	1			35
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

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
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4540	2	25	9	Y	23	24	1			5
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

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
08	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	2038	3	1	9	Y	1	2	1			2
*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

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
08	1767	N	1534	-0-	-233	-0-	72	1	1443	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	3100	X	3091	-0-	-9	-0-	146	1	2928	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
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

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
08	5890	X	5393	-0-	-497	-0-	257	1	5134	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

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
08	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	128	1	2569	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

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
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	119	1	2388	2	Y	30	30	1			2
							33	9									
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

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
08	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3730	3	33	9	Y	30	34	1			7
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-					-0-
12	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					92
01	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-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
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	157	1	3140	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	110	1	2208	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
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

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
08	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	2978	2	91	9	Y	83	87	1			17
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

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
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2032	3	47	9	Y	43	48	1			10
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

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
08	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	219	1	4372	2	Y	47	47	1			3
							52	9									
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

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
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	162	1	3232	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8944 - 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
08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	137	1	2730	2	Y	55	55	1			3
							61	9									
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-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
08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	132	1	2643	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
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

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
08	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	228	1	4550	2	Y	46	46	1			3
							51	9									
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

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
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	98	1	1967	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
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

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
08	1953	N	1815	-0-	-138	-0-	1797	2	18	9	Y	16	13	1			14
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

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
08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4571	2	67	9	Y	61	66	1			15
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4493	2	83	9	Y	75	79	1			15
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

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
08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2761	3	41	9	Y	37					64
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

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
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	121	1	2425	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
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

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
08	1240	N	784	-0-	-456	-0-	709	2	75	9	Y	68	69	1			16
*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

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
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3365	2	13	9	Y	12	9	1			10
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

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
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3100	2	12	9	Y	11	10	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	141	1	2824	2	Y	42	42	1			3
							46	9									
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

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
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	159	1	3173	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
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

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
08	3472	X	3188	-0-	-284	-0-	152	1	3036	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	149	1	2744	3	Y	148	148	1			-0-
							163	9									
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									

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
08	1054	N	805	-0-	-249	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	2387	N	2230	-0-	-157	-0-	50	1	2172	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
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									

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
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4114	3	56	9	Y	51					81
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

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
08	3902	X	3309	-0-	-593	-0-	155	1	3108	2	Y	42	41	1			3
							46	9									
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

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
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	173	1	3454	2	Y	22	23	1			1
							24	9									
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

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
08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	159	1	3189	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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

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
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

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
08	1023	N	648	-0-	-375	-0-	31	1	615	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

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
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3007	2	39	9	Y	35	37	1			9
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

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
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2385	3	44	9	Y	40	45	1			9
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

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
08	2666	N	2607	-0-	-59	-0-	124	1	2482	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	203	1	4052	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
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

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
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	190	1	3804	2	Y	33	33	1			2
							36	9									
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

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
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	173	1	3458	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
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

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
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	520	1	1400	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
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									

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
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	69	1	1379	2	Y	104	102	1			6
							114	9									
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

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
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3408	3	40	9	Y	36	41	1			8
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
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

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
08	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4456	2	64	9	Y	58	52	1			50
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

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
08	1953	N	1727	-0-	-226	-0-	82	1	1642	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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-

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
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-	25	1			-0-
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-

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
08	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	168	1	3351	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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

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
08	3069	X	3062	-0-	-7	-0-	3005	2	57	9	Y	52	54	1			11
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	243	1	4850	2	Y	44	44	1			3
							48	9									
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

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
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	83	1	1653	2	Y	60	60	1			4
							66	9									
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

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
08	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	190	1	3790	2	Y	41	41	1			3
							45	9									
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

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
08	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	246	1	4917	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
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

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
08	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	220	1	4401	2	Y	42	41	1			3
							46	9									
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

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
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3688	2	85	9	Y	77	80	1			16
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	148	1	2967	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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

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
08	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	195	1	3905	2	Y	115	115	1			7
							127	9									
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

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
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4288	2	35	9	Y	32	53	1			27
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

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
08	4216	X	2066	-0-	-2150	-0-	1696	2	271	3	Y	90	95	1			22
							99	9									
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-

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
08	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4309	3	11	9	Y	10					17
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

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
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	86	1	1724	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
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-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	199	1	3981	2	Y	46	46	1			3
							51	9									
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

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

08	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4444	2	67	9	Y	61	66	1			15
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

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

08	2635	X	2536	-0-	-99	-0-	2506	3	30	9	Y	27					54
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

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

08	4371	X	3898	-0-	-473	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
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

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

08	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	370	1	7403	2	Y	26	26	1			2
							29	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	143	1	2855	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
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

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
08	3751	X	3387	-0-	-364	-0-	3387	3			Y	-0-					1
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-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1896	3	4	9	Y	4					7
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

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
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	161	1	3223	2	Y	40	40	1			2
							44	9									
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

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
08	2914	X	2517	-0-	-397	-0-	2513	3	4	9	Y	4	13	1			-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	114	1	2285	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
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

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
08	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	1915	3	7	9	Y	6	25	1			-0-
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

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
08	2697	N	2288	-0-	-409	-0-	2260	3	28	9	Y	25	32	1			-0-
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

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
08	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	249	1	4981	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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-

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
08	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6745	3	40	9	Y	36	46	1			-0-
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

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
08	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	3			N	-0-					-0-
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

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
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	156	1	3110	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
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

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
08	3224	X	2739	-0-	-485	-0-	129	1	2582	2	Y	25	24	1			2
							28	9									
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

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
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	927	3	24	9	Y	22	28	1			-0-
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

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
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	73	1	1458	2	Y	31	31	1			2
							34	9									
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

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
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2983	2	18	9	Y	16	16	1			2
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

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
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	219	1	4378	2	Y	38	38	1			2
							42	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	109	1	2187	2	Y	33	33	1			2
							36	9									
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

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
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	317	1	6335	2	Y	52	52	1			3
							57	9									
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

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
08	2604	N	2463	-0-	-141	-0-	2448	2	15	9	Y	14	15	1			3
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

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
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	94	1	1871	2	Y	26	26	1			2
							29	9									
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

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
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	97	1	1944	2	Y	30	30	1			2
							33	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	182	1	3631	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
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

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
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	526	1	2557	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
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									

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3182	2	74	9	Y	67	57	1			36
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

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	262	1	5249	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
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

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2567	-0-	-688	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
*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

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3200	-0-	-179	-0-	3117	2	83	9	Y	75	64	1			41
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	180	1	3609	2	Y	27	27	1			2
							30	9									
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

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
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2150	2	54	9	Y	49	51	1			10
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

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
08	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
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

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
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	109	1	2178	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
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

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
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	230	1	4610	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
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

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
08	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	281	1	5614	2	Y	33	33	1			2
							36	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	97	1	1943	2	Y	40	40	1			2
							44	9									
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

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
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	92	1	1850	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	73	1	1457	2	Y	29	29	1			2
							32	9									
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

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
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2537	2	15	9	Y	14	19	1			10
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

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
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	102	1	2047	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
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

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
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	126	1	2528	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	125	1	2495	2	Y	31	31	1			2
							34	9									
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

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
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	69	1	1375	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
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

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
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	64	1	1270	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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

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
08	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	404	1	8084	2	Y	26	25	1			2
							29	9									
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

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
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	51	1	1016	2	Y	32	32	1			2
							35	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1081	-0-	-314	-0-	24	1	1033	3	Y	22	28	1			-0-
							24	9									
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									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

08	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	260	1	5211	2	Y	35	35	1			2
							39	9									
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

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497

08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	114	1	2277	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1804	3	9	9	N	8	14	1			16
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

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	89	1	1837	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	2449	N	1669	-0-	-780	-0-	79	1	1587	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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

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
08	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	257	1	5131	2	Y	53	53	1			3
							58	9									
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

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
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	185	1	3703	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

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
08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	135	1	2691	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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

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
08	4433	X	3696	-0-	-737	-0-	3668	2	28	9	Y	25	31	1			11
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-

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
08	3100	N	3009	-0-	-91	7	143	1	2854	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	2728	N	2529	-0-	-199	-0-	2506	3	23	9	Y	21	104	1			-0-
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

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
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			Y	-0-					-0-
*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

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
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	163	1	3263	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

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
08	4681	X	4262	-0-	-419	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
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

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
08	465	N	418	-0-	-47	-0-	19	1	371	2	Y	25	24	1			2
							28	9									
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

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
08	2232	N	2117	-0-	-115	-0-	100	1	2007	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	1860	N	1530	-0-	-330	-0-	73	1	1457	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	181 43	1 9	3617	2	Y	39	39	1			2
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

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
08	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	77 2	1 9	1543	2	Y	2	2	1			-0-
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-

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
08	3782	X	3739	-0-	-43	-0-	178 3	1 9	3558	2	Y	3	3	1			-0-
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-

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
08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	188 21	1 9	3759	2	Y	19	19	1			1
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

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
08	7130	X	6461	-0-	-669	-0-	6394	3	67	9	Y	61	59	1		43
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

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

08	2418	X	1804	-0-	-614	-0-	86	1	1715	2	Y	3	3	1		-0-
							3	9								
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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

08	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	223	1	4455	2	Y	95	94	1		6
							105	9								
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

08	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	233	1	4651	2	Y	32	32	1		2
							35	9								
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	207	1	4146	2	Y	43	43	1		3
							47	9								
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

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

08	2015	N	1807	-0-	-208	-0-	86	1	1715	2	Y	5	5	1		-0-
							6	9								
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4926	2	55	9	N	50	51	1			11
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

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
08	5487	X	5351	-0-	-136	-0-	5343	3	8	9	Y	7	32	1			-0-
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

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
08	3286	X	3227	-0-	-59	-0-	153 23	1 9	3051	2	Y	21	21	1			1
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

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
08	4216	X	3946	-0-	-270	-0-	186 41	1 9	3719	2	Y	37	37	1			2
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

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
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	111 23	1 9	2212	2	Y	21	21	1			1
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

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
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3406	3	46	9	Y	42	48	1			9
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	3534	X	3351	-0-	-183	-0-	3349	3	2	9	Y	2					3
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

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
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	55	1	1014	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	97	1	1931	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
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

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
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	2178	2	90	9	N	82	88	1			20
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

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
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	191	1	3826	2	Y	52	52	1			3
							57	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	183	1	3654	2	Y	93	93	1			6
							102	9									
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

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
08	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
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

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
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	107	1	2148	2	Y	184	185	1			11
							202	9									
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

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
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	41	1	1799	3	Y	32	41	1			-0-
							35	9									
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									

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
08	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	40	1	1754	3	Y	15	20	1			-0-
							17	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	55	1	1093	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	259	1	5171	2	Y	42	42	1			3
							46	9									
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

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
08	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	213	1	4265	2	Y	42	42	1			3
							46	9									
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

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
08	3472	X	3328	-0-	-144	-0-	3285	2	43	9	Y	39	67	1			48
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

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
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	109	1	2186	2	Y	71	71	1			4
							78	9									
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

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
08	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	533	1	10650	2	Y	55	52	1			3
							61	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	130	1	2602	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
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

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
08	1519	N	1230	-0-	-289	-0-	58	1	1169	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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

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
08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4210	3	14	9	Y	13	12	1			9
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

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
08	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	298	1	5970	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
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

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
08	3100	N	2940	-0-	-160	163	2842	2	98	9	N	89	110	1			40
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

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
08	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	333	1	6653	2	Y	60	60	1			4
							66	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	59	1	1177	2	Y	95	94	1			6
							105	9									
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

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
08	6262	X	5691	-0-	-571	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
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

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
08	1891	N	1282	-0-	-609	-0-	547	1	681	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
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

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
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	74	1	1475	2	Y	33	33	1			2
							36	9									
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

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
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3471	2	77	9	N	70	72	1			15
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	804	1	3523	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
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									

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
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	171	1	3413	2	Y	35	35	1			2
							39	9									
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

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
08	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	320	1	6404	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
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

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
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	240	1	4793	2	Y	39	39	1			2
							43	9									
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

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
08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	130	1	2609	2	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
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

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
08	4154	X	2405	-0-	-1749	-0-	115	1	2290	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	64	1	1273	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	255	1	5094	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
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

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
08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	262	1	5250	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
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

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
08	8432	X	7972	-0-	-460	-0-	380	1	7592	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	5549	X	5482	-0-	-67	-0-	5482	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2356	N	1956	-0-	-400	-0-	1953	2	3	9	Y	3	3	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4398	-0-	-128	-0-	4390	2	8	9	Y	7	10	1			3
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

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
08	4371	X	4158	-0-	-213	-0-	4086	2	72	9	Y	65	70	1			16
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

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
08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	190	1	3803	2	Y	124	123	1			8
							136	9									
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

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
08	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	278	1	5571	2	Y	64	64	1			4
							70	9									
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

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
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	7657	X	7540	-0-	-117	-0-	358	1	7170	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1374	-0-	-703	-0-	63	1	1270	2	Y	37	37	1			2
							41	9									
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

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
08	4185	X	3506	-0-	-679	-0-	166	1	3326	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
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

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
08	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5377	2	65	9	Y	59	47	1			50
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

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
08	4061	X	3731	-0-	-330	-0-	177	1	3537	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
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

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
08	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	275	1	5496	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
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

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
08	3875	X	1725	-0-	-2150	-0-	377	1	1333	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3441	-0-	-31	-0-	3394	2	47	9	Y	43	46	1			11
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	209	1	4188	2	Y	49	49	1			3
							54	9									
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

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

08	1922	N	1610	-0-	-312	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
*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

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	197	1	3943	2	Y	37	37	1			2
							41	9									
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

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

08	3906	X	3888	-0-	-18	-0-	3888	3			Y	-0-					-0-
*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

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

08	1922	N	1622	-0-	-300	-0-	81	1	1504	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1787	3	15	9	Y	14					27
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

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2945	-0-	-496	-0-	150	1	2761	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
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									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	39	1	786	2	Y	26	26	1			2
							29	9									
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

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	280	1	5611	2	Y	29	29	1			2
							32	9									
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

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
08	1705	N	836	-0-	-869	-0-	823	3	13	9	Y	12					21
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

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
08	2635	N	2581	-0-	-54	-0-	2562	2	19	9	N	17	15	1			14
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5389	3	19	9	N	17					27
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

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
08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	989	1	6138	2	Y	281	280	1			17
							309	9									
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									

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
08	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	259	1	5171	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
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

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
08	3286	X	2084	-0-	-1202	-0-	2069	2	15	9	Y	14	27	1			12
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

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
08	5828	X	4668	-0-	-1160	-0-	220	1	4409	2	Y	35	34	1			2
							39	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12927	X	12170	-0-	-757	-0-	271	1	11882	3	N	15	19	1			-0-
							17	9									
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									

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

08	217	N	202	-0-	-15	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
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-

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	183	1	3660	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	83	1	1654	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	123	1	2451	2	Y	23	24	1			1
							25	9									
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

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
08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	263	1	5254	2	Y	48	48	1			3
							53	9									
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

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
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	651	2	3	9	Y	3	4	1			5
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

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
08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	138	1	2768	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
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

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
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4588	2	15	9	Y	14	14	1			3
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

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
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	645	1	3438	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	268	1	5368	2	Y	244	244	1			15
							268	9									
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

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
08	4185	X	4060	-0-	-125	-0-	193	1	3867	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	161	1	3223	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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

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
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	103	1	2071	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
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

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
08	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	962	1	5609	2	Y	54	55	1			3
							59	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	2139	X	1861	-0-	-278	-0-	374	1	1444	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
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									

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
08	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	3167	3	1	9	Y	1	2	1			2
*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

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
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3625	3	15	9	Y	14					23
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

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
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	149	1	2980	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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

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
08	3193	X	2715	-0-	-478	-0-	2695	3	20	9	Y	18	23	1			-0-
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

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
08	3844	X	2076	-0-	-1768	-0-	99	1	1977	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	4216	X	3545	-0-	-671	-0-	486	1	2987	2	Y	65	65	1			4
							72	9									
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									

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	188	1	3753	2	Y	52	52	1			3
							57	9									
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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	114	1	2273	2	Y	67	67	1			4
							74	9									
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

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	412	2	66	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*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

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

08	4092	X	3189	-0-	-903	-0-	768	1	2396	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	180	1	3593	2	Y	35	35	1			2
							39	9									
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

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
08	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	277	1	5546	2	Y	33	33	1			2
							36	9									
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

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
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1881	3	25	9	Y	23	22	1			16
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

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2664	-0-	-126	-0-	59	1	2584	3	Y	19	25	1			-0-
							21	9									
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									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1961	-0-	-302	-0-	92	1	1835	2	Y	31	31	1			2
							34	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 237107 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8767 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3295	X	2860	-0-	-435	-0-	63	1	2741	3	Y	51	68	1			-0-
							56	9									
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-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

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

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2833	-0-	-81	-0-	133	1	2652	2	Y	44	43	1			3
							48	9									
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

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
08	4743	X	4476	-0-	-267	-0-	210	1	4198	2	Y	62	62	1			4
							68	9									
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

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
08	3689	X	3679	-0-	-10	-0-	3647	2	32	9	Y	29	31	1			7
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

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
08	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3882	2	58	9	Y	53	82	1			20
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	3038	X	2482	-0-	-556	-0-	118	1	2356	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
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

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
08	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
09	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
10	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
11	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
12	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
*01	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10812	2			N	-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
08	2697	X	2604	-0-	-93	-0-	2582	2	22	9	Y	20	34	1			24
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

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
08	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	145	1	2891	2	Y	71	71	1			4
							78	9									
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

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
08	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4641	-0-	-226	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	72	1	1439	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	204	1	4083	2	Y	43	43	1			3
							47	9									
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

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	148	1	2952	2	Y	48	48	1			3
							53	9									
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

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1580	2	58	9	Y	53	66	1			24
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

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5688	3	4	9	Y	4	5	1			7
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

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
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	133	1	2650	2	Y	34	34	1			2
							37	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	316	1	6331	2	Y	108	107	1			7
							119	9									
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

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
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3454	3	3	9	Y	3	13	1			-0-
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

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
08	10137	X	7438	-0-	-2699	-0-	698	1	6686	2	Y	49	49	1			3
							54	9									
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-

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
08	5797	X	5689	-0-	-108	-0-	270	1	5391	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
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

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
08	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	101	1	2029	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
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

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
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	158	1	3154	2	Y	45	44	1			3
							50	9									
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

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
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1411	2	2	9	Y	2	2	1			2
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

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
08	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	975	1	5940	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
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									

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
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	686	1	2915	3	N	-0-					-0-
09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	615	1	2633	2	N	-0-					-0-
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	610	1	2524	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	566	1	2444	2	N	-0-					-0-
*01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	235	1	2483	2	N	-0-					-0-

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
08	3100	N	3268	-0-	168	168	3256	3	12	9	Y	11					17
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	2945	X	2751	-0-	-194	-0-	131	1	2612	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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

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
08	837	N	619	-0-	-218	-0-	30	1	557	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
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									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	444	1	8877	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
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

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1107	-0-	-691	-0-	53	1	1054	2	Y	-0-					-0-
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

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4583	-0-	-129	-0-	4565	2	18	9	Y	16	17	1			3
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	1939	-0-	-820	-0-	1916	2	23	9	Y	21	21	1			5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3943	-0-	-25	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	992	N	451	-0-	-541	-0-	21 2	1 9	428	2	Y	2	2	1			-0-
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-

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
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	149 30	1 9	2985	2	Y	27	28	1			2
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

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
08	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	308 57	1 9	6157	2	Y	52	52	1			3
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

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
08	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	518 143	1 9	10363	2	Y	130	130	1			8
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

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
08	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	1523	3	4	9	Y	4	5	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3839	3	28	9	N	25	34	1			41
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

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
08	2852	X	2415	-0-	-437	-0-	420	1	1925	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
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									

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
08	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	1535	2	21	9	Y	19	35	1			16
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

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
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	88	1	1764	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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

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
08	5921	X	5830	-0-	-91	-0-	5815	3	15	9	Y	14	64	1			-0-
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2100	-0-	-163	-0-	99	1	1975	2	Y	24	25	1			1
							26	9									
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

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
08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2788	3	35	9	Y	32	55	1			61
*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

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
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5102	-0-	2102	2102	5102	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3149	-0-	49	2151	3149	2			N	-0-					-0-
11	2157	N	6	-0-	-2151	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5525	-0-	2425	2425	5525	2			N	-0-					-0-
*01	5077	X	2652	-0-	-2425	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	142	1	2847	2	Y	7	12	1			-0-
							8	9									
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

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	811	-0-	-1855	-0-	38	1	763	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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-

PAGE, L.E. WELL #: 17 RRCID -> 246051 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8570 - 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
08	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	114	1	2280	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	289	1	5778	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	139	1	2780	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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-

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
08	2635	N	2001	-0-	-634	-0-	95	1	1906	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	124	1	2470	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	200	1	4000	2	Y	63	63	1			4
							69	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	2883	X	2296	-0-	-587	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	174 23	1 9	3483	2	Y	21	21	1			1
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

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
08	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	257 34	1 9	5143	2	Y	31	31	1			2
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

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
08	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	420 65	1 9	8402	2	Y	59	59	1			4
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

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
08	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	2738	1	11635	3	N	-0-					-0-
09	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	2818	1	12058	2	N	-0-					-0-
10	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	2878	1	11916	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					-0-
12	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	2668	1	11515	2	N	-0-					-0-
*01	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	1058	1	11167	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	2170	N	2076	-0-	-94	-0-	99	1	1977	2	Y	-0-					-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

08	4030	X	3934	-0-	-96	-0-	184	1	3686	2	Y	58	58	1			4
							64	9									
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

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

08	5704	X	5274	-0-	-430	-0-	250	1	4991	2	Y	30	30	1			2
							33	9									
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

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	789	1	3353	3	N	-0-					-0-
09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	749	1	3206	2	N	-0-					-0-
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	741	1	3069	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
12	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	669	1	2888	2	N	-0-					-0-
*01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	291	1	3069	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	181	1	3626	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

08	3565	X	3211	-0-	-354	-0-	153	1	3055	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	1984	N	1866	-0-	-118	-0-	1818	2	48	9	Y	44	66	1			84
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

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
08	992	N	778	-0-	-214	-0-	39	1	715	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
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									

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
08	3410	X	2719	-0-	-691	-0-	127	1	2539	2	Y	48	49	1			3
							53	9									
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

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
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	220	1	4406	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
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

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
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	236	1	4711	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	577	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
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

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
08	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	323	1	6465	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
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

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
08	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	317	1	6337	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
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

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
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	135	1	2703	2	Y	160	160	1			10
							176	9									
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

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
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	178	1	3563	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	170	1	3395	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	119	1	2371	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	5704	X	5701	-0-	-3	-0-	271	1	5430	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7053	3	41	9	Y	37	48	1			-0-
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

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
08	4061	X	4016	-0-	-45	-0-	191	1	3813	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
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

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
08	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	266	1	5323	2	Y	42	41	1			3
							46	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3499	3	20	9	Y	18					30
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

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	260	1	5207	2	Y	64	64	1			4
							70	9									
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

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	8116	-0-	-440	-0-	8116	2			Y	-0-					-0-
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-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4509	2	52	9	Y	47	49	1			10
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	288	1	5757	2	Y	232	226	1			14
							255	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	16 4	1 9	315	2	Y	4	4	1			-0-
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

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
08	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	179 25	1 9	3573	2	Y	23	23	1			1
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	214 29	1 9	4289	2	Y	26	26	1			2
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

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
08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	262 43	1 9	5230	2	Y	39	39	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	5022	X	4861	-0-	-161	-0-	231	1	4623	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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

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
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	176	1	3533	2	Y	44	45	1			3
							48	9									
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

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
08	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	104	1	2079	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
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

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
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	161	1	3223	2	Y	66	66	1			4
							73	9									
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

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
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	221	1	4425	2	Y	48	48	1			3
							53	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	180	1	3591	2	Y	47	47	1			3
							52	9									
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

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
08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	266	1	5329	2	Y	45	45	1			3
							50	9									
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

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
08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	198	1	3970	2	Y	30	30	1			2
							33	9									
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	930	1	18596	2	Y	93	93	1			6
							102	9									
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

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
08	25855	X	25855	-0-	-0-	-0-	1229	1	24583	2	Y	39	39	1			2
							43	9									
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
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-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

08	23767	X	23767	-0-	-0-	-0-	1126	1	22539	2	Y	93	93	1			6
							102	9									
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

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	532	2	Y	31	31	1			2
							34	9									
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									

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
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

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
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1635	2	1	9	N	1					747
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

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
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2389	2	9	9	N	8					38
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

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
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1802	2	69	9	N	63	177	1			361
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

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
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					1052
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

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
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2380	2	13	9	N	12					395
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

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
08	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7884	2	61	9	N	55	175	1			348
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

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
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1749	2	6	9	N	5					484
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

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					33
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					5
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	Y	2	4	1			1
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		333	-0-	333	333	331	2	2	9	Y	2					2
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-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 9325

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

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-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1					4
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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3145	2	26	9	Y	24	36	1			10
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

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
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	802	2	2	9	Y	2	3	1			1
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

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
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3	1	1			3
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

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
08	3348	X	2971	-0-	-377	-0-	2961	2	10	9	Y	9					21
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

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
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	429	2	2	9	Y	2					7
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

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
08	T. A.		167	-0-	167	167	164	2	3	9	Y	3	3	1			4
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	512	2	6	9	Y	5					9
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	Y	3					9
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

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
08	1736	X	367	-0-	-1369	-0-	366	2	1	9	Y	1					2
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

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
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1169	2	2	9	Y	2	4	1			1
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

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
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1147	2	3	9	Y	3	4	1			1
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

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
08	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2980	2	3	9	Y	3	4	1			1
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

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
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	648	2	2	9	Y	2	4	1			1
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2204	2	2	9	Y	2	4	1			1
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2023	2	13	9	Y	12					27
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

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
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	89	2	7	9	Y	6	4	1			7
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

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
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	285	2	7	9	Y	6	3	1			7
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

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
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	2	6	9	Y	5					9
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

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
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
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

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
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	335	2	7	9	Y	6	3	1			7
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	Y	3	3	1			4
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

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
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					33
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

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
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1822	2	13	9	Y	12	6	1			14
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

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
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2312	2	7	9	Y	6	3	1			7
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	907	2	8	9	Y	7	4	1			7
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2178	2	9	9	Y	8					66
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2084	2	4	9	Y	4	4	1			2
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

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
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2249	2	9	9	Y	8	8	1			5
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

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
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-

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
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	456	2	4	9	Y	4	1	1			4
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168211 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9278

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

08	3038	X	906	-0-	-2132	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
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

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	429	2	9	9	Y	8					18
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

08	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2930	2	26	9	Y	24	36	1			10
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2965	2	26	9	Y	24	36	1			10
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	262	2	41	9	Y	37	22	1			40
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

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	244	2	4	9	Y	4					9
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

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	828	2	2	9	Y	2					5
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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3450	2	15	9	Y	14	3	1			15
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

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
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1964	2	13	9	Y	12					184
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

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
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	4495	X	4213	-0-	-282	-0-	4189	2	24	9	Y	22	58	1			44
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

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
08	3162	X	2740	-0-	-422	-0-	2711	2	29	9	Y	26	34	1			22
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

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
08	3782	X	3779	-0-	-3	-0-	3748	2	31	9	Y	28	30	1			18
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

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
08	2418	X	1469	-0-	-949	-0-	1444	2	25	9	Y	23	41	1			10
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

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
08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4092	2	50	9	Y	45	130	1			66
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

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

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
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	Y	3	3	1			4
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3827	2	18	9	Y	16					83
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

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
08	7471	X	7326	-0-	-145	-0-	7311	2	15	9	Y	14	15	1			9
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

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
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2282	2	22	9	Y	20	34	1			8
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

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
08	2511	X	723	-0-	-1788	-0-	721	2	2	9	Y	2					18
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

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
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1					2
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

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
08	4681	X	3876	-0-	-805	-0-	3876	2			Y	-0-					22
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

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
08	3503	X	3038	-0-	-465	-0-	3031	2	7	9	Y	6					32
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

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
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					2
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

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
08	1426	X	670	-0-	-756	-0-	666	2	4	9	Y	4	8	1			3
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-

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
08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3409	2	14	9	Y	13	21	1			11
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

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
08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4281	2	28	9	Y	25					59
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	4030	X	2789	-0-	-1241	-0-	2764	2	25	9	Y	23	39	1			38
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

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
08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5266	2	12	9	Y	11	6	1			13
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

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
08	4123	X	116	-0-	-4007	-0-	116	2			Y	-0-					77
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

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
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2398	2	39	9	Y	35	54	1			14
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

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
08	4309	X	1967	-0-	-2342	-0-	1965	2	2	9	Y	2					10
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

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
08	4650	X	4537	-0-	-113	-0-	4482	2	55	9	Y	50	86	1			22
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

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
08	3689	X	3051	-0-	-638	-0-	3038	2	13	9	Y	12	22	1			10
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

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
08	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2611	2	12	9	Y	11	24	1			20
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	2821	X	2694	-0-	-127	-0-	2688	2	6	9	Y	5					12
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2092	2	7	9	Y	6					21
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

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
08	3348	X	2641	-0-	-707	-0-	2616	2	25	9	Y	23	36	1			19
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

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
08	3162	X	843	-0-	-2319	-0-	839	2	4	9	Y	4					19
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

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
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	5267	-0-	-34	-0-	5236	2	31	9	Y	28	30	1			18
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

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
08	6851	X	6457	-0-	-394	-0-	6410	2	47	9	Y	43	45	1			27
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

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
08	2914	X	542	-0-	-2372	-0-	527	2	15	9	Y	14					35
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

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
08	4030	X	1890	-0-	-2140	-0-	1873	2	17	9	Y	15	24	1			6
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

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
08	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2198	2	25	9	Y	23	39	1			38
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

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
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					3
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

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
08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5435	2	30	9	Y	27	27	1			31
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

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
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1					4
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

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
08	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4477	2	31	9	Y	28	30	1			18
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

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
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	424	2	7	9	Y	6	6	1			7
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

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
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5041	2	29	9	Y	26	36	1			22
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

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
08	3286	X	1414	-0-	-1872	-0-	1404	2	10	9	Y	9	10	1			4
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

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
08	4216	X	4195	-0-	-21	-0-	4171	2	24	9	Y	22					90
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

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
08	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	4139	2	25	9	Y	23					77
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

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
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3170	2	29	9	Y	26					56
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

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
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	Y	2					13
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

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
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.		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					-0-
01	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
08	5239	X	5146	-0-	-93	-0-	5133	2	13	9	Y	12					29
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

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
08	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5197	2	30	9	Y	27	48	1			12
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

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
08	3255	X	3243	-0-	-12	-0-	3209	2	34	9	Y	31	170	1			148
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

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
08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4564	2	48	9	Y	44					92
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	10602	X	2448	-0-	-8154	-0-	2436	2	12	9	Y	11					26
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

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
08	3565	X	3149	-0-	-416	-0-	3079	2	70	9	Y	64	108	1			79
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

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
08	4526	X	3820	-0-	-706	-0-	3806	2	14	9	Y	13	15	1			8
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

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
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1797	2	15	9	Y	14					45
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

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
08	3317	X	94	-0-	-3223	-0-	84	2	10	9	Y	9					9
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

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
08	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4391	2	26	9	Y	24	36	1			10
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

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
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					19
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

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

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
08	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3			N	-0-					166
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

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
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	138	1	556	3	N	42					65
							46	9									
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									

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	299	1	2450	3	N	-0-					95
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									

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	48	1	523	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
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									

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	718	1	1761	3	N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	130	1	1414	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	215	1	1370	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	75	1	1603	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
*11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	101	1	1522	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	75	1	1255	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
*01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	89	1	1565	3	N	32	32	1			-0-
							35	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	177	1	1921	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	281	1	1789	3	N	-0-					-0-
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	98	1	2093	3	N	25	25	1			-0-
							28	9									
*11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	136	1	2060	3	N	30	30	1			-0-
							33	9									
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	498	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	111	1	1212	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
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									

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
08	3100	N	11427	-0-	8327	48860	948	1	10313	3	N	151	178	1			212
							166	9									
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									

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
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	104	1	1128	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
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									

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
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	178	1	1936	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2373	N	2373	-0-		-0-	-0-	197	1	2143	3	N	30	30	1			-0-
								33	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1986	N	1986	-0-		-0-	-0-	165	1	1793	3	N	25	25	1			-0-
								28	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3449	X	3449	-0-		-0-	-0-	372	1	3053	3	N	22					199
								24	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2816	N	2816	-0-		-0-	-0-	2810	2	6	9	N	5					94
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	925	N	925	-0-		-0-	-0-	880	2	45	9	N	41					125
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

08	DLQ	G-10	819	-0-	819	819	809	2	10	9	Y	9					18
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

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

08	1798	N	664	-0-	-1134	-0-	8	1	642	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
09	930	N	605	-0-	-325	-0-	9	1	582	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	7	1	449	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	11	1	630	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
12	620	N	459	-0-	-161	-0-	9	1	437	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
*01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	9	1	482	2	Y	11	11	1			3
							12	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

08	DLQ	G-10	2506	-0-	2506	2506	62	1	2429	2	Y	14					19
							15	9									
09	4885	X	2379	-0-	-2506	-0-	58	1	2315	2	Y	5					24
							6	9									
10	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	63	1	2308	2	Y	24	38	1			10
							26	9									
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	36	1	1892	2	Y	10					20
							11	9									
12	1984	N	1679	-0-	-305	-0-	49	1	1615	2	Y	14					34
							15	9									
01	1984	N	1555	-0-	-429	-0-	43	1	1425	2	Y	79	84	1			29
							87	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

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	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
08	DLQ G-10		2405	-0-	2405	2405	87	1	2318	2	Y	-0-	43	1			41
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									

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
08	DLQ G-10		2082	-0-	2082	2082	75	1	2007	2	Y	-0-	37	1			11
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									

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
08	DLQ G-10		721	-0-	721	721	26	1	695	2	Y	-0-					8
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

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
08	DLQ G-10		1820	-0-	1820	1820	65	1	1755	2	Y	-0-					10
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

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
08	14B2 EXT		1752	-0-	1752	4327	63	1	1689	2	Y	-0-					14
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									

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
08	DLQ G-10		2205	-0-	2205	2205	54	1	2138	2	Y	12					15
							13	9									
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									

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
08	DLQ G-10		3502	-0-	3502	3502	86	1	3393	2	Y	21					40
							23	9									
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									

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
08	DLQ G-10		1853	-0-	1853	1853	1830	2	23	9	Y	21					38
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-

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
08	DLQ G-10		1704	-0-	1704	1704	42	1	1639	2	N	21	52	1			-0-
							23	9									
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-

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
08	DLQ G-10		2112	-0-	2112	2112	52	1	2048	2	Y	11					21
							12	9									
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									

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
08	DLQ G-10		4364	-0-	4364	4364	107	1	4235	2	N	20	134	1			-0-
							22	9									
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

08	775	N	550	-0-	-225	-0-	544	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
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

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	26	1	2069	2	Y	49	52	1			13
							54	9									
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									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

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-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

08	2325	N	676	-0-	-1649	-0-	8	1	657	2	Y	10	11	1			13
							11	9									
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									

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
08	3286	X	2955	-0-		-331		-0-	35	1	2848	2	Y	65	69	1			16
									72	9									
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									

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
08	3255	X	2246	-0-		-1009		-0-	26	1	2146	2	Y	67	72	1			6
									74	9									
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									

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
08	3007	X	2759	-0-		-248		-0-	33	1	2670	2	Y	51	54	1			12
									56	9									
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									

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
08	3782	X	3349	-0-		-433		-0-	40	1	3234	2	Y	68	72	1			13
									75	9									
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									

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
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	36	1	2900	2	Y	66	70	1			10
							73	9									
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	46	1	3172	2	Y	70	65	1			15
							77	9									
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	57	1	3389	2	Y	67	69	1			13
							74	9									
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	56	1	3136	2	Y	65	64	1			14
							72	9									
12	3410	X	2891	-0-	-519	-0-	55	1	2761	2	Y	68	66	1			16
							75	9									
01	3534	X	3365	-0-	-169	-0-	57	1	3227	2	Y	74	77	1			13
							81	9									

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2660	-0-	-347	-0-	32	1	2575	2	Y	48	51	1			13
							53	9									
09	2850	X	2428	-0-	-422	-0-	34	1	2344	2	Y	45	42	1			16
							50	9									
10	2821	X	2757	-0-	-64	-0-	45	1	2671	2	Y	37	38	1			15
							41	9									
11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	46	1	2594	2	Y	41	41	1			15
							45	9									
12	2511	N	1880	-0-	-631	-0-	36	1	1804	2	Y	36	35	1			16
							40	9									
01	2759	N	2697	-0-	-62	-0-	46	1	2598	2	Y	48	51	1			13
							53	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	42	1	3423	2	Y	73	78	1			14
							80	9									
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	51	1	3486	2	Y	75	69	1			20
							83	9									
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	52	1	3114	2	Y	69	70	1			19
							76	9									
11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	57	1	3204	2	Y	70	69	1			20
							77	9									
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	60	1	3017	2	Y	70	69	1			21
							77	9									
*01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	61	1	3428	2	Y	78	81	1			18
							86	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3356	-0-	-1139	-0-	38	1	3112	2	Y	187	199	1			19
							206	9									
09	4350	X	3353	-0-	-997	-0-	45	1	3113	2	Y	177	163	1			33
							195	9									
10	4495	X	4050	-0-	-445	-0-	64	1	3804	2	Y	165	169	1			29
							182	9									
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	73	1	4120	2	Y	180	179	1			30
							198	9									
12	3472	X	3084	-0-	-388	-0-	57	1	2864	2	Y	148	144	1			34
							163	9									
*01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	69	1	3906	2	Y	202	211	1			25
							222	9									

STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5638	-0-	-686	-0-	67	1	5428	2	Y	130	138	1			16
							143	9									
09	6120	X	5533	-0-	-587	-0-	78	1	5324	2	Y	119	110	1			25
							131	9									
10	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	105	1	6302	2	Y	123	125	1			23
							135	9									
11	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	120	1	6739	2	Y	133	132	1			24
							146	9									
12	6231	X	6056	-0-	-175	-0-	116	1	5784	2	Y	142	139	1			27
							156	9									
01	6510	X	6386	-0-	-124	-0-	109	1	6131	2	Y	133	140	1			20
							146	9									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4652	-0-	-866	-0-	56	1	4508	2	Y	80	107	1			32
							88	9									
09	5070	X	4622	-0-	-448	-0-	65	1	4457	2	Y	91	84	1			39
							100	9									
10	5239	X	4623	-0-	-616	-0-	74	1	4458	2	Y	83	85	1			37
							91	9									
11	5070	X	4666	-0-	-404	-0-	80	1	4477	2	Y	99	98	1			38
							109	9									
12	4774	X	4415	-0-	-359	-0-	85	1	4234	2	Y	87	85	1			40
							96	9									
*01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	87	1	4881	2	Y	84	88	1			36
							92	9									

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3959	-0-	-598	-0-	47	1	3809	2	Y	94	100	1			16
							103	9									
09	4410	X	3668	-0-	-742	-0-	51	1	3523	2	Y	85	78	1			23
							94	9									
10	4464	X	4050	-0-	-414	-0-	65	1	3908	2	Y	70	71	1			22
							77	9									
11	4320	X	4134	-0-	-186	-0-	71	1	3973	2	Y	82	81	1			23
							90	9									
12	4340	X	3750	-0-	-590	-0-	72	1	3589	2	Y	81	79	1			25
							89	9									
*01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	69	1	3906	2	Y	82	86	1			21
							90	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	3930	-0-	-1650	-0-	47 89	1 9	3794	2	Y	81	86	1			20
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

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
08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	65 105	1 9	5242	2	Y	95	101	1			30
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

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
08	4433	X	3380	-0-	-1053	-0-	40 85	1 9	3255	2	Y	77	82	1			20
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	8153	X	6754	-0-	-1399	-0-	6608	2	146	9	Y	133	148	1			55
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

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
08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	6935	2	232	9	Y	211	173	1			88
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

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
08	9052	X	6516	-0-	-2536	-0-	6388	2	128	9	Y	116	121	1			48
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

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
08	10881	X	9211	-0-	-1670	-0-	9036	2	175	9	Y	159	166	1			66
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.		1108	-0-	1108	1108	1071	2	37	9	Y	34	32	1			5
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

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
08	4464	X	137	-0-	-4327	-0-	131	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
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

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
08	5146	X	3874	-0-	-1272	-0-	3797	2	77	9	Y	70	102	1			9
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

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
08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4147	2	68	9	Y	62	75	1			8
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6187	2	76	9	Y	69	81	1			9
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	7099	X	6423	-0-	-676	-0-	6235	2	188	9	Y	171	218	1			23
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

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
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4474	2	9	9	Y	8	9	1			1
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3063	2	123	9	Y	112	97	1			151
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

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
08	6138	X	3283	-0-	-2855	-0-	3246	2	37	9	Y	34	45	1			53
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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	62744	X	44828	-0-	-17916	-0-	44234	2	594	9	Y	540	633	1			307
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

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
08	4836	X	1060	-0-	-3776	-0-	1032	2	28	9	Y	25	32	1			38
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

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276

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

08	57174	X	47048	-0-	-10126	-0-	46721	2	327	9	Y	297	266	1			40
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

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
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

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					558
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

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
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

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
08	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1052	2	18	9	Y	16	57	1			16
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

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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	74	1	1014	3	Y	40	40	1			3
							44	9									
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									

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
08	2635	N	1790	-0-	-845	-0-	119	1	1624	3	Y	43	43	1			3
							47	9									
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									

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
08	5797	X	5754	-0-	-43	-0-	164	1	5495	3	Y	86	11	0	77	1	14
							95	9									
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									

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
08	2325	N	2073	-0-	-252	-0-	60	1	2013	3	Y	-0-					-0-
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									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

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

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
08	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	68	1	2287	3	Y	29	4	0	29	1	5
							32	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2599	-0-	-718	-0-	75	1	2524	3	Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	125	1	4176	3	Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	118	1	3945	3	Y	37	5	0	32	1	6
							41	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	70	1	2349	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	38	1	1282	3	Y	-0-					-0-
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									

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
08	3720	X	2135	-0-	-1585	-0-	62	1	2073	3	Y	-0-					-0-
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									

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
08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	109	1	3651	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	73	1	2442	3	Y	-0-					-0-
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									

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
08	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	80	1	2683	3	Y	61	8	0	54	1	10
							67	9									
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	75	1	2529	3	Y	58	11	0	48	1	9
							64	9									
10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	74	1	2595	3	Y	68	10	0	61	1	6
							75	9									
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	71	1	2450	3	Y	74	15	0	56	1	9
							81	9									
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	66	1	2397	2	Y	26	6	0	26	1	3
							29	9									
*01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	63	1	2365	2	Y	23	21	1			5
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2661	-0-		-842	-0-		76	1	2551	3	Y	31	4	0	28	1	5
									34	9									
09	3390	X	2653	-0-		-737	-0-		76	1	2542	3	Y	32	6	0	26	1	5
									35	9									
10	3503	X	2856	-0-		-647	-0-		78	1	2735	3	Y	39	6	0	35	1	3
									43	9									
11	3390	X	2510	-0-		-880	-0-		69	1	2397	3	Y	40	8	0	30	1	5
									44	9									
12	2759	X	2479	-0-		-280	-0-		65	1	2363	2	Y	46	8	0	38	1	5
									51	9									
01	2852	X	2209	-0-		-643	-0-		57	1	2111	2	Y	37	34	1			8
									41	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1012	N	1012	-0-		-0-	-0-		1012	2			Y	-0-					-0-
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-

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5255	-0-		-1038	-0-		151	1	5056	3	Y	44	6	0	39	1	7
									48	9									
09	5580	X	5142	-0-		-438	-0-		148	1	4947	3	Y	43	8	0	35	1	7
									47	9									
10	5766	X	5750	-0-		-16	-0-		158	1	5533	3	Y	54	8	0	48	1	5
									59	9									
11	5580	X	4308	-0-		-1272	-0-		119	1	4138	3	Y	46	9	0	36	1	6
									51	9									
12	5611	X	4337	-0-		-1274	-0-		115	1	4172	2	Y	45	8	0	38	1	5
									50	9									
01	5735	X	4425	-0-		-1310	-0-		114	1	4266	2	Y	41	37	1			9
									45	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	992	-0-		-0-	-0-		63	1	856	3	Y	66	66	1			4
									73	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	195	1	2658	3	Y	46	46	1			3
							51	9									
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									

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	9479	-0-	-534	-0-	271	1	9088	3	Y	109	14	0	96	1	18
							120	9									
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									

ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	75	1	2516	3	Y	41	5	0	36	1	7
							45	9									
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									

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
08	3534	X	3423	-0-	-111	-0-	97	1	3262	3	Y	58	7	0	51	1	10
							64	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3134	-0-	-431	-0-	91	1	3043	3	Y	-0-					-0-
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									

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
08	4185	X	3092	-0-	-1093	-0-	207	1	2827	3	Y	53	53	1			3
							58	9									
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									

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
08	3844	X	3593	-0-	-251	-0-	103	1	3448	3	Y	38	5	0	33	1	6
							42	9									
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									

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
08	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	160	1	5372	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	4805	X	4665	-0-	-140	-0-	135	1	4530	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	347	1	4734	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	5084	X	4541	-0-	-543	-0-	4518	2	23	9	Y	21	26	1			12
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

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
08	2077	N	1836	-0-	-241	-0-	122	1	1668	3	Y	42	42	1			3
							46	9									
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									

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
08	6665	X	4067	-0-	-2598	-0-	118	1	3949	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	134	1	4505	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3601	X	3601	-0-		-0-	-0-		103	1	3458	3	Y	36	5	0	31	1	6
									40	9									
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									

OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2358	N	2358	-0-		-0-	-0-		68	1	2290	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3863	-0-		-322	-0-		110	1	3696	3	Y	52	7	0	46	1	8
									57	9									
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									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
08	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-		1009	2	25	9	Y	23	57	1			22
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

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
08	558	N	547	-0-		-11	-0-		16	1	531	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	744	N	608	-0-		-136	-0-	17	1	559	3	Y	29	4	0	26	1	5
								32	9									
09	720	N	679	-0-		-41	-0-	19	1	626	3	Y	31	6	0	25	1	5
								34	9									
10	744	N	661	-0-		-83	-0-	17	1	603	3	Y	37	6	0	33	1	3
								41	9									
11	798	N	798	-0-		-0-	-0-	21	1	722	3	Y	50	10	0	37	1	6
								55	9									
12	794	N	794	-0-		-0-	-0-	20	1	718	2	Y	51	9	0	42	1	6
								56	9									
*01	690	N	690	-0-		-0-	-0-	17	1	631	2	Y	38	36	1			8
								42	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3410	X	2590	-0-		-820	-0-	74	1	2471	3	Y	41	5	0	37	1	7
								45	9									
09	3240	X	2530	-0-		-710	-0-	72	1	2414	3	Y	40	8	0	33	1	6
								44	9									
10	3348	X	2559	-0-		-789	-0-	70	1	2436	3	Y	48	7	0	43	1	4
								53	9									
11	3240	X	2446	-0-		-794	-0-	67	1	2323	3	Y	51	10	0	39	1	6
								56	9									
12	2914	X	2525	-0-		-389	-0-	66	1	2392	2	Y	61	11	0	49	1	7
								67	9									
*01	2795	X	2795	-0-		-0-	-0-	71	1	2661	2	Y	57	52	1			12
								63	9									

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2794	X	2794	-0-		-0-	-0-	186	1	2542	3	Y	60	60	1			4
								66	9									
09	2790	X	2594	-0-		-196	-0-	173	1	2363	3	Y	53	52	1			5
								58	9									
10	3694	X	3694	-0-		-0-	-0-	238	1	3388	3	Y	62	59	1			8
								68	9									
11	3004	X	3004	-0-		-0-	-0-	186	1	2745	3	Y	66	66	1			8
								73	9									
12	2666	N	2242	-0-		-424	-0-	136	1	2037	2	Y	63	68	1			3
								69	9									
01	3007	X	2810	-0-		-197	-0-	170	1	2574	2	Y	60	54	1			9
								66	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1520	N	1520	-0-		-0-	-0-	42	1	1402	3	Y	69	9	0	59	1	11
								76	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	88	1	2965	3	Y	45	6	0	40	1	7
							50	9									
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									

THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	181	1	2473	3	Y	66	66	1			4
							73	9									
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									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	4681	-0-	-620	-0-	136	1	4545	3	Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	243	1	3320	3	Y	41	5	0	36	1	7
							45	9									
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									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	207	1	2831	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	87	1	2932	3	Y	24	3	0	23	1	4
							26	9									
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									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2983	-0-	-117	-0-	85	1	2852	3	Y	42	5	0	37	1	7
							46	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	191	1	2602	3	Y	50	6	0	44	1	8
							55	9									
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									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	58	1	1959	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	98	1	3283	3	Y	54	7	0	47	1	9
							59	9									
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									

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
08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	131	1	4396	3	Y	56	7	0	51	1	9
							62	9									
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									

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
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	68	1	2265	3	Y	-0-					-0-
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-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	70	1	2348	3	Y	26	3	0	23	1	4
							29	9									
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									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	94	1	3153	3	Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

08	2790	N	1214	-0-	-1576	-0-	35	1	1158	3	Y	19	3	0	17	1	3
							21	9									
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									

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

08	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	115	1	3849	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

08	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	68	1	2287	3	Y	49	7	0	46	1	8
							54	9									
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									

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

08	2883	X	2501	-0-	-382	-0-	167	1	2283	3	Y	46	46	1			3
							51	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	223	1	3039	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
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									

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
08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	118	1	3945	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	42	1	1406	3	Y	-0-					-0-
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									

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
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	195	1	2659	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	15	1	505	3	Y	24	3	0	21	1	4
							26	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	79	1	2649	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	95	1	3174	3	Y	-0-					-0-
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									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4035	-0-	-1235	-0-	116	1	3883	3	Y	33	4	0	28	1	5
							36	9									
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									

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	119	1	3979	3	Y	87	11	0	77	1	14
							96	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	96	1	3217	3	Y	85	11	0	73	1	14
							94	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	207	1	2828	3	Y	-0-					-0-
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									

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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	248	1	3392	3	Y	100	100	1			6
							110	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2289	-0-	-98	-0-	66	1	2223	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3305	-0-	-167	-0-	222	1	3036	3	Y	43	43	1			3
							47	9									
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									

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
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	73	1	2464	3	Y	73	9	0	64	1	12
							80	9									
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									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	67	1	2246	3	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 145310 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	35	1	1171	3	Y	51	7	0	45	1	8
							56	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	77	1	2578	3	Y	38	5	0	34	1	6
							42	9									
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									

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
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	94	1	3144	3	Y	-0-					-0-
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-

THOMAS & WOOD WELL #: 6-L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	575	1	7857	3	Y	106	106	1			7
							117	9									
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									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

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

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	N	2743	-0-	-109	-0-	79	1	2664	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	1573	-0-	-845	-0-	46	1	1527	3	Y	-0-					-0-
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-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	117	1	1591	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

08	3069	X	2181	-0-	-888	-0-	149	1	2032	3	Y	-0-					-0-
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									

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

08	2728	N	2424	-0-	-304	-0-	70	1	2354	3	Y	-0-					-0-
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-

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

08	2015	N	925	-0-	-1090	-0-	63	1	862	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	1838	-0-	-208	-0-	53	1	1785	3	Y	-0-					-0-
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									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2347	-0-	-288	-0-	160	1	2187	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	68	1	2279	3	Y	38	5	0	33	1	6
							42	9									
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									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	31	1	1036	3	Y	19	3	0	18	1	3
							21	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	1994	-0-	-1602	-0-	56	1	1892	3	Y	42	6	0	40	1	7
							46	9									
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									

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
08	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	136	1	4545	3	Y	-0-					-0-
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									

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
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	92	1	3076	3	Y	43	6	0	38	1	7
							47	9									
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									

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
08	4092	X	3917	-0-	-175	-0-	262	1	3576	3	Y	72	72	1			5
							79	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3018	-0-	-361	-0-	87	1	2931	3	Y	-0-					-0-
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									

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
08	1922	N	1303	-0-	-619	-0-	38	1	1265	3	Y	-0-					-0-
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									

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
08	2790	X	2773	-0-	-17	-0-	184	1	2508	3	Y	74	73	1			5
							81	9									
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									

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
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
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									

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
08	2449	N	2114	-0-	-335	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	89	1	3002	3	Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	33	1	1120	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	X	1082	-0-	-592	-0-	31	1	1036	3	Y	14	2	0	12	1	2
							15	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	65	1	2174	3	Y	45	6	0	40	1	7
							50	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4646	-0-	-407	-0-	133	1	4456	3	Y	52	7	0	46	1	8
							57	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	210	1	2862	3	Y	34	4	0	30	1	6
							37	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	97	1	3259	3	Y	34	4	0	30	1	6
							37	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	107	1	3601	3	Y	51	7	0	45	1	8
							56	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 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
08	2759	X	2506	-0-	-253	-0-	73	1	2433	3	Y	-0-					-0-
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									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2328	-0-	-183	-0-	67	1	2261	3	Y	-0-					-0-
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-

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3599	-0-	-152	-0-	243	1	3320	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
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									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	3	Y	-0-					-0-
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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	243	X	243	-0-	-0-	-0-	7	1	235	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

08	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	40	1	1339	3	Y	-0-					-0-
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-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	58	1	1954	3	Y	42	5	0	37	1	7
							46	9									
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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3396	2	65	9	Y	59	61	1			37
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

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
08	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	124	1	1700	3	Y	66	66	1			4
							73	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	55	1	1852	3	Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	111	1	3739	3	Y	-0-					-0-
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-

DONALD, F.H. WELL #: 9 RRCID -> 170704 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 9227

08	3472	X	3154	-0-	-318	-0-	90	1	3019	3	Y	41	5	0	37	1	7
							45	9									
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-

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

08	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	69	1	2322	3	Y	54	7	0	45	1	9
							59	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	278	-0-	-1799	-0-	8	1	263	3	Y	6	1	0	7	1	1
							7	9									
09	2370	N	418	-0-	-1952	-0-	12	1	396	3	Y	9	2	0	7	1	1
							10	9									
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	23	1	796	3	Y	22	3	0	18	1	2
							24	9									
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	9	1	324	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	11	1	385	2	Y	13	2	0	11	1	1
							14	9									
01	837	N	432	-0-	-405	-0-	11	1	408	2	Y	12	11	1			2
							13	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	37	1	1226	3	Y	-0-					-0-
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	506	2	Y	12	2	0	9	1	1
							13	9									
01	1209	N	564	-0-	-645	-0-	14	1	538	2	Y	11	10	1			2
							12	9									

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	92	1	3083	3	Y	-0-					-0-
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	1873	2	Y	21	3	0	16	1	2
							23	9									
*01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	276	1	3587	2	Y	34	29	1			7
							37	9									

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	28	1	934	3	Y	-0-					-0-
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-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3131	X	406	-0-	-2725	-0-	12	1	394	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	2729	-0-	-2324	-0-	79	1	2650	3	Y	-0-					-0-
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									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	3	Y	-0-					-0-
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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	29	1	963	3	Y	-0-					-0-
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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2307	2	23	9	Y	21	16	1			12
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

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3782	2	30	9	Y	27	22	1			14
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

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

08	3565	X	3340	-0-	-225	-0-	3295	2	45	9	Y	41	35	1			21
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

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

08	3875	X	3682	-0-	-193	-0-	3654	2	28	9	Y	25	21	1			13
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

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

08	3751	X	3500	-0-	-251	-0-	3472	2	28	9	Y	25	20	1			13
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

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

08	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5743	2	64	9	Y	58	48	1			30
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

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

08	3410	X	3122	-0-	-288	-0-	90	1	3032	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	3612	-0-	-449	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
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

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	62	-0-	-93	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
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-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 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
08	5239	X	5031	-0-	-208	-0-	144	1	4830	3	Y	52	7	0	46	1	8
							57	9									
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									

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	1982	-0-	-436	-0-	135	1	1847	3	Y	-0-					-0-
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-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045	X	5603	-0-	-442	-0-	5574	2	29	9	Y	26	29	1			29
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

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
08	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	307	1	4198	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
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									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4321	2	17	9	Y	15					21
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

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

08	3534	X	3089	-0-	-445	-0-	3068	2	21	9	Y	19					27
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

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

08	3069	X	1963	-0-	-1106	-0-	1963	2			Y	-0-					2
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

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4219	2	24	9	Y	22	75	1			24
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

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
08	4743	X	4578	-0-	-165	-0-	131	1	4380	3	Y	61	8	0	54	1	10
							67	9									
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									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1756	-0-	-321	-0-	1734	2	22	9	Y	20	16	1			10
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

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3828	-0-	728	869	3800	2	28	9	Y	25	21	1			13
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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207191 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8444 - 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
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	341	3	Y	-0-					-0-
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-

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	2938	2	22	9	Y	20	17	1			11
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

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
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	101	1	3375	3	Y	-0-					-0-
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									

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
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	99	1	3315	3	Y	-0-					-0-
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									

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
08	3534	X	2113	-0-	-1421	-0-	2079	2	34	9	Y	31	26	1			17
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

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
08	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	84	1	2831	3	Y	-0-					-0-
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									

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
08	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	152	1	5113	3	Y	-0-					-0-
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									

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
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3385	2	30	9	Y	27	21	1			14
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3183	-0-	-134	-0-	212	1	2898	3	Y	66	66	1			4
							73	9									
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									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

08	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4982	2	29	9	Y	26	30	1			29
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

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3476	2	46	9	Y	42	54	1			15
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

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4019	2	55	9	Y	50	64	1			18
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

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	5611	X	5453	-0-	-158	-0-	157	1	5265	3	Y	28	4	0	24	1	5
							31	9									
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									

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
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	70	1	2353	3	Y	-0-					-0-
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									

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
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4452	2	20	9	Y	18	19	1			19
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

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
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	236	1	3228	3	Y	41	40	1			3
							45	9									
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									

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
08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2938	2	33	9	Y	30					37
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

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
08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4337	2	19	9	Y	17	20	1			19
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

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
08	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5588	2	15	9	Y	14	13	1			6
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

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
08	5115	X	4253	-0-	-862	-0-	4238	2	15	9	Y	14	14	1			5
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

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
08	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	187	1	2552	3	Y	-0-					-0-
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									

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
08	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7009	2	23	9	Y	21	23	1			22
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

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
08	5363	X	4741	-0-	-622	-0-	4724	2	17	9	Y	15	15	1			6
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6104	2	23	9	Y	21	19	1			7
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2410	-0-	-101	-0-	70	1	2340	3	Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	57	1	1927	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	6084	-0-	-240	-0-	6058	2	26	9	Y	24	20	1			12
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3074	2	15	9	Y	14					23
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2929	-0-	-543	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
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

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4893	-0-	-315	-0-	140	1	4686	3	Y	61	8	0	54	1	10
							67	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3725	-0-	-26	-0-	108	1	3617	3	Y	-0-					-0-
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									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2473	-0-	-131	-0-	69	1	2330	3	Y	67	9	0	61	1	11
							74	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4094	-0-	-401	-0-	117	1	3936	3	Y	37	5	0	33	1	6
							41	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4377	-0-	-211	-0-	125	1	4176	3	Y	69	9	0	60	1	11
							76	9									
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									

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

08	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			Y	-0-					-0-
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-

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	303	1	4136	3	Y	-0-					-0-
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-

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

08	4712	X	4620	-0-	-92	-0-	134	1	4486	3	Y	-0-					-0-
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-

THOMAS & WOOD WELL #: 11 RRCID -> 221966 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 9246

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-					N	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

08	5425	X	4821	-0-	-604	-0-	4777	2	44	9	Y	40	32	1			21
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	276	1	3764	3	Y	60	60	1			4
							66	9									
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									

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	1823	-0-	-1308	-0-	53	1	1770	3	Y	-0-					-0-
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									

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

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

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
08	5952	X	5848	-0-	-104	-0-	167	1	5598	3	Y	75	10	0	67	1	12
							83	9									
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									

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
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	131	1	4377	3	Y	47	6	0	41	1	8
							52	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	204	1	2786	3	Y	-0-					-0-
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									

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
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	71	1	2393	3	Y	-0-					-0-
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-

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

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	246	1	3355	3	Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	133	1	4477	3	Y	41	5	0	36	1	7
							45	9									
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									

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3221	-0-	-437	-0-	3168	2	53	9	Y	48	65	1			15
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6432	-0-	-543	-0-	184	1	6162	3	Y	78	10	0	69	1	13
							86	9									
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									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2882	-0-	-559	-0-	2862	2	20	9	Y	18	16	1			10
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

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
08	2139	N	1862	-0-	-277	-0-	1800	2	62	9	Y	56	74	1			19
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

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2568	-0-	-67	-0-	74	1	2494	3	Y	-0-					-0-
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									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7812	2	19	9	Y	17	17	1			6
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

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	65	1	2176	3	Y	38	5	0	33	1	6
							42	9									
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									

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
08	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	78	1	2547	2	N	-0-					75
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5379	2	31	9	Y	28	33	1			32
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

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
08	6076	X	5878	-0-	-198	-0-	5832	2	46	9	Y	42	34	1			24
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

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
08	3379	X	3347	-0-	-32	-0-	97	1	3250	3	Y	-0-					-0-
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									

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
08	4929	X	4580	-0-	-349	-0-	131	1	4382	3	Y	61	8	0	54	1	10
							67	9									
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									

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
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	2	3	1			1
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	3007	X	2851	-0-	-156	-0-	83	1	2768	3	Y	-0-					-0-
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									

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
08	3286	X	1667	-0-	-1619	-0-	109	1	1492	3	Y	60	60	1			4
							66	9									
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									

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
08	7936	X	6950	-0-	-986	-0-	6918	2	32	9	Y	29	33	1			32
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

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
08	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	147	1	4939	3	Y	42	5	0	37	1	7
							46	9									
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									

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
08	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8548	2	130	9	Y	118	121	1			75
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

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	139	1	4647	3	Y	-0-					-0-
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-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

08	5487	X	3192	-0-	-2295	-0-	3152	2	40	9	Y	36	35	1			17
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

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

08	8618	X	6745	-0-	-1873	-0-	6708	2	37	9	Y	34	31	1			13
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

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

08	4867	X	4567	-0-	-300	-0-	129	1	4338	3	Y	91	12	0	80	1	15
							100	9									
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									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3837	2	36	9	Y	33	31	1			13
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	6283	-0-	-41	-0-	6191	2	92	9	Y	84	108	1			30
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

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19499	X	17674	-0-	-1825	-0-	17490	2	184	9	Y	167	244	1			98
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	7904	-0-	-218	-0-	7821	2	83	9	Y	75	92	1			44
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17080	X	17080	-0-	-0-	-0-	16720	2	360	9	N	327	368	1			153
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

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

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
*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-

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-

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
*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-

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
*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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

*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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

*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									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

*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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

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

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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
08	2325	N	1280	-0-	-1045	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

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

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
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-

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
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
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-

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
08	62	X	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					177
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

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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY //CONT.// 296448
MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

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

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
08	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	228	1	1409	2	N	-0-					-0-
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-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	X	837	-0-	-62	-0-	300	1	485	2	N	45	45	0			-0-
							2	4	50	9							
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	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	331	-0-	-165	-0-	110	1	200	2	N	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3749	-0-	-95	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1550	X	1364	-0-	-186	-0-	1364	3			N	-0-					77
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

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
08	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	315	1	4574	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	50	1	496	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	145	1	2100	3	Y	-0-					-0-
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									

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
08	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	3	Y	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

08	527	N	494	-0-	-33	-0-	43	1	425	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
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									

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 176412 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 3718

08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
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-

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

08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	323	2	52	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	3162	X	3023	-0-	-139	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3038	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	3937	X	3896	-0-	-41	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1044	3	17	9	N	15					33
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

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
08	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF. 13242 - 13249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF. 11990 - 13164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858 X	9170	-0-	-688	-0-	34	1	9136	2	N	-0-					-0-
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-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 11992 - 16852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270 X	3671	-0-	-1599	-0-	51	1	3620	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	51	1	4940	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	21	1	5236	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	6138	X	5106	-0-	-1032	-0-	42	1	5064	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	4867	X	3468	-0-	-1399	-0-	63	1	3405	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	6665	X	4896	-0-	-1769	-0-	63	1	4833	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	16	1	3751	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	6665	X	6372	-0-	-293	-0-	16	1	6356	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	6758	X	4371	-0-	-2387	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	8215	X	6229	-0-	-1986	-0-	42	1	6187	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	112	1	6291	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	63	1	9736	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	7471	X	7369	-0-	-102	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	8091	X	7335	-0-	-756	-0-	346	1	6989	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	9083	X	8851	-0-	-232	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	16151	X	8272	-0-	-7879	-0-	390	1	7882	2	N	-0-			-0-
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-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

08	17236	X	11534	-0-	-5702	-0-	544	1	10990	2	N	-0-			-0-
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-

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

08	9331	X	7711	-0-	-1620	-0-	7711	2			N	-0-			-0-
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-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

08	4216	X	3890	-0-	-326	-0-	184	1	3706	2	N	-0-			-0-
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-

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

08	9331	X	6208	-0-	-3123	-0-	6208	2			N	-0-			-0-
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-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

08	10416	X	9746	-0-	-670	-0-	9746	2			N	-0-			-0-
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-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

08	11935	X	8950	-0-	-2985	-0-	422	1	8528	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	12617	X	8996	-0-	-3621	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	626	1	12647	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	12276	X	11125	-0-	-1151	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	9951	X	8973	-0-	-978	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	10261	X	9355	-0-	-906	-0-	163	1	9192	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	14136	X	8977	-0-	-5159	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

08	18631	X	12064	-0-	-6567	-0-	12064	2			N	-0-			-0-
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-

ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			33
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			33
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

*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	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	660	1	16102	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

*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-

WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13361	X	4805	-0-	-8556	-0-	4805	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	12586	X	11714	-0-	-872	-0-	11714	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	9455	X	7006	-0-	-2449	-0-	7006	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	13764	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	16421	X	16421	-0-	-0-	-0-	16421	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	11377	X	9033	-0-	-2344	-0-	9033	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	104346	X	98279	-0-	-6067	-0-	98279	3			Y	-0-	45	1			48
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	92380	X	80797	-0-	-11583	-0-	80719	3	78	9	Y	71	123	1			200
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	58035	-0-	-34345	-0-	57651	3	384	9	Y	349	186	1			400

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
08	95232	X	79051	-0-	-16181	-0-	79051	3			Y	-0-	5	1			5
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-

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
08	169080	X	169080	-0-	-0-	-0-	169080	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	453918	X	453918	-0-	-0-	-0-	453918	3			Y	-0-					-0-
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-

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
*02	0		43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-					-0-
*03	0		111416	-0-	111416	111459	111416	3			Y	-0-					-0-
*04	0		164968	-0-	164968	276427	164968	3			Y	-0-					-0-
*05	0		215794	-0-	215794	492221	215794	3			Y	-0-					-0-
*06	0		208416	-0-	208416	700637	208416	3			Y	-0-					-0-
*07	917269	X	216632	-0-	-700637	-0-	216632	3			Y	-0-					-0-
*08	211097	X	211097	-0-	-0-	-0-	211097	3			Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*04	0		109578	-0-	109578	109578	109578	3			Y	-0-					-0-
*05	0		213728	-0-	213728	323306	213728	3			Y	-0-					-0-
*06	0		218352	-0-	218352	541658	218352	3			Y	-0-					-0-
*07	790040	X	248382	-0-	-541658	-0-	248382	3			Y	-0-					-0-
*08	267229	X	267229	-0-	-0-	-0-	267229	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
*04	0		116646	-0-	116646	116646	116646	3			Y	-0-					-0-
*05	0		209317	-0-	209317	325963	209317	3			Y	-0-					-0-
*06	0		234148	-0-	234148	560111	234148	3			Y	-0-					-0-
*07	0		252578	-0-	252578	812689	252578	3			Y	-0-					-0-
*08	1061555	X	248866	-0-	-812689	-0-	248866	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
*04	0		125502	-0-	125502	125502	125502	3			Y	-0-					-0-
*05	0		250365	-0-	250365	375867	250365	3			Y	-0-					-0-
*06	0		279931	-0-	279931	655798	279931	3			Y	-0-					-0-
*07	0		290864	-0-	290864	946662	290864	3			Y	-0-					-0-
*08	1242437	X	295775	-0-	-946662	-0-	295775	3			Y	-0-					-0-
*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-

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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	29326	X	24720	-0-	-4606	-0-	24720	2			N	-0-					-0-
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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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-					-0-
01	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

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-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

08	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

08	7874	X	6796	-0-	-1078	-0-	6796	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

08	6138	X	5499	-0-	-639	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	5828	X	5261	-0-	-567	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	5518	X	5009	-0-	-509	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	15937	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	16868	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14927	X	14927	-0-	-0-	-0-	14927	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	8649	X	7341	-0-	-1308	-0-	7341	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

08	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

08	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

08	18631	X	16187	-0-	-2444	-0-	16187	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

08	9052	X	8790	-0-	-262	-0-	8790	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

08	8649	X	7786	-0-	-863	-0-	7786	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

08	15996	X	6764	-0-	-9232	-0-	6764	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	16492	X	13804	-0-	-2688	-0-	13804	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	18910	X	15284	-0-	-3626	-0-	15284	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	13578	X	12089	-0-	-1489	-0-	12089	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	12347	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	10540	X	8720	-0-	-1820	-0-	8720	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	15769	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	11594	X	9828	-0-	-1766	-0-	9828	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	18786	X	16524	-0-	-2262	-0-	16524	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	589	X	27	-0-	-562	-0-	27	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	17236	X	14881	-0-	-2355	-0-	14881	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	11780	X	9011	-0-	-2769	-0-	9011	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	18185	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	24087	X	21356	-0-	-2731	-0-	21356	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	11780	X	9605	-0-	-2175	-0-	9605	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	10819	X	7006	-0-	-3813	-0-	7006	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	17050	X	8000	-0-	-9050	-0-	8000	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	22102	X	22102	-0-	-0-	-0-	22102	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	17670	X	14756	-0-	-2914	-0-	14756	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	13795	X	12035	-0-	-1760	-0-	12035	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	18848	X	15069	-0-	-3779	-0-	15069	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	14353	X	12612	-0-	-1741	-0-	12612	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	24924	X	23635	-0-	-1289	-0-	23635	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	8339	X	7927	-0-	-412	-0-	7927	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	18600	X	16488	-0-	-2112	-0-	16488	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	17546	X	15460	-0-	-2086	-0-	15460	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	12989	X	9089	-0-	-3900	-0-	9089	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	24459	X	22620	-0-	-1839	-0-	22620	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	14601	X	12820	-0-	-1781	-0-	12820	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	24738	X	21224	-0-	-3514	-0-	21224	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	27342	X	20805	-0-	-6537	-0-	20805	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	12276	X	10076	-0-	-2200	-0-	10076	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	28520	X	22858	-0-	-5662	-0-	22858	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	16492	X	16247	-0-	-245	-0-	16247	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	35805	X	30028	-0-	-5777	-0-	30028	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	16957	X	15500	-0-	-1457	-0-	15500	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	16231	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	28365	X	23309	-0-	-5056	-0-	23309	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	22599	X	19108	-0-	-3491	-0-	19108	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	14446	X	12137	-0-	-2309	-0-	12137	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	17887	X	14152	-0-	-3735	-0-	14152	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29481	X	23591	-0-	-5890	-0-	23591	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33325	X	27581	-0-	-5744	-0-	27581	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26815	X	22756	-0-	-4059	-0-	22756	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 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
08	25451	X	23281	-0-	-2170	-0-	23281	3			Y	-0-					-0-
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-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14477	X	12919	-0-	-1558	-0-	12919	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30473	X	24545	-0-	-5928	-0-	24545	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	8670	-0-	-1591	-0-	8670	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

08	28985	X	24155	-0-	-4830	-0-	24155	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

08	21204	X	17022	-0-	-4182	-0-	17022	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

08	25358	X	20778	-0-	-4580	-0-	20778	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

08	21297	X	18370	-0-	-2927	-0-	18370	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

08	29109	X	23868	-0-	-5241	-0-	23868	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	24800	X	20959	-0-	-3841	-0-	20959	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	23777	X	19285	-0-	-4492	-0-	19285	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	23814	X	23814	-0-	-0-	-0-	23814	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	21917	X	17116	-0-	-4801	-0-	17116	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	12555	X	9194	-0-	-3361	-0-	9194	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	30349	X	24523	-0-	-5826	-0-	24523	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	22196	X	19502	-0-	-2694	-0-	19502	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	19251	X	16282	-0-	-2969	-0-	16282	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	19840	X	19840	-0-	-0-	-0-	19840	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	23542	X	23542	-0-	-0-	-0-	23542	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	19158	X	17541	-0-	-1617	-0-	17541	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	28520	X	21839	-0-	-6681	-0-	21839	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	24304	X	16990	-0-	-7314	-0-	16990	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	21080	X	18089	-0-	-2991	-0-	18089	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	20305	X	18897	-0-	-1408	-0-	18897	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	28272	X	23713	-0-	-4559	-0-	23713	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	58373	X	48396	-0-	-9977	-0-	48396	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	47492	X	38105	-0-	-9387	-0-	38105	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	24118	X	18947	-0-	-5171	-0-	18947	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	21111	X	17026	-0-	-4085	-0-	17026	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	17825	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	19178	X	19178	-0-	-0-	-0-	19178	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	16675	X	16675	-0-	-0-	-0-	16675	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	47244	X	40214	-0-	-7030	-0-	40214	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	30039	X	23394	-0-	-6645	-0-	23394	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	29140	X	27352	-0-	-1788	-0-	27352	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	20553	X	18628	-0-	-1925	-0-	18628	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	26877	X	21510	-0-	-5367	-0-	21510	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	20243	X	17318	-0-	-2925	-0-	17318	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

08	20026	X	13103	-0-	-6923	-0-	13103	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

08	39401	X	33005	-0-	-6396	-0-	33005	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

08	23405	X	19449	-0-	-3956	-0-	19449	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

08	22700	X	22700	-0-	-0-	-0-	22700	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

08	25110	X	19341	-0-	-5769	-0-	19341	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

08	66464	X	53273	-0-	-13191	-0-	53273	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	46376	X	38784	-0-	-7592	-0-	38784	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

08	40827	X	35381	-0-	-5446	-0-	35381	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

08	57474	X	37097	-0-	-20377	-0-	37097	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

08	40300	X	29796	-0-	-10504	-0-	29796	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

08	21906	X	21906	-0-	-0-	-0-	21906	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

08	59892	X	47917	-0-	-11975	-0-	47917	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

08	64945	X	53139	-0-	-11806	-0-	53139	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	34007	X	27220	-0-	-6787	-0-	27220	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	41199	X	35401	-0-	-5798	-0-	35401	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	31217	X	30774	-0-	-443	-0-	30774	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	31651	X	25445	-0-	-6206	-0-	25445	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	23126	X	19460	-0-	-3666	-0-	19460	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	17732	X	13922	-0-	-3810	-0-	13922	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	33852	X	25360	-0-	-8492	-0-	25360	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	23591	X	18259	-0-	-5332	-0-	18259	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

08	42997	X	36382	-0-	-6615	-0-	36382	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

08	45601	X	39302	-0-	-6299	-0-	39302	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

08	43152	X	37925	-0-	-5227	-0-	37925	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

08	51832	X	34519	-0-	-17313	-0-	34519	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

08	44454	X	38446	-0-	-6008	-0-	38446	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

08	63054	X	52644	-0-	-10410	-0-	52644	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	31682	X	27179	-0-	-4503	-0-	27179	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	51429	X	41208	-0-	-10221	-0-	41208	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	81003	X	67624	-0-	-13379	-0-	67624	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	69688	X	51799	-0-	-17889	-0-	51799	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	53692	X	42361	-0-	-11331	-0-	42361	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	63209	X	50773	-0-	-12436	-0-	50773	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	55893	X	39598	-0-	-16295	-0-	39598	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	27962	X	25815	-0-	-2147	-0-	25815	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	45632	X	34297	-0-	-11335	-0-	34297	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	37541	X	33178	-0-	-4363	-0-	33178	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	79577	X	58572	-0-	-21005	-0-	58572	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	17670	X	14438	-0-	-3232	-0-	14438	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	86335	X	72907	-0-	-13428	-0-	72907	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	87451	X	64193	-0-	-23258	-0-	64193	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	66681	X	52990	-0-	-13691	-0-	52990	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	116777	X	95976	-0-	-20801	-0-	95976	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	37820	X	32090	-0-	-5730	-0-	32090	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	67797	X	67006	-0-	-791	-0-	67006	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	28923	X	21321	-0-	-7602	-0-	21321	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	32152	X	32152	-0-	-0-	-0-	32152	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	44857	X	35170	-0-	-9687	-0-	35170	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	83607	X	70559	-0-	-13048	-0-	70559	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

08	29512	X	20002	-0-	-9510	-0-	20002	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

08	23095	X	18106	-0-	-4989	-0-	18106	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

08	24797	X	24797	-0-	-0-	-0-	24797	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

08	77965	X	59138	-0-	-18827	-0-	59138	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

08	37231	X	22999	-0-	-14232	-0-	22999	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

08	56885	X	41643	-0-	-15242	-0-	41643	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	56234	X	45180	-0-	-11054	-0-	45180	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

08	54095	X	43983	-0-	-10112	-0-	43983	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

08	42873	X	36280	-0-	-6593	-0-	36280	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

08	130479	X	113357	-0-	-17122	-0-	113357	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

08	75392	X	58381	-0-	-17011	-0-	58381	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

08	60109	X	45068	-0-	-15041	-0-	45068	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

08	56017	X	41172	-0-	-14845	-0-	41172	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	71393	X	51360	-0-	-20033	-0-	51360	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	29171	X	25308	-0-	-3863	-0-	25308	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	41819	X	32872	-0-	-8947	-0-	32872	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	95139	X	63163	-0-	-31976	-0-	63163	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	93868	X	68492	-0-	-25376	-0-	68492	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	118358	X	92845	-0-	-25513	-0-	92845	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	91636	X	69337	-0-	-22299	-0-	69337	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	102021	X	67719	-0-	-34302	-0-	67719	3			Y	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

08	48050	X	41075	-0-	-6975	-0-	41075	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

08	35898	X	30368	-0-	-5530	-0-	30368	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

08	103750	X	103750	-0-	-0-	-0-	103750	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

08	66650	X	47448	-0-	-19202	-0-	47448	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

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

08	67239	X	50298	-0-	-16941	-0-	50298	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	78430	X	43203	-0-	-35227	-0-	43203	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	65348	X	42150	-0-	-23198	-0-	42150	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	80135	X	44931	-0-	-35204	-0-	44931	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	73594	X	54349	-0-	-19245	-0-	54349	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	89962	X	53225	-0-	-36737	-0-	53225	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	55490	X	41689	-0-	-13801	-0-	41689	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	81995	X	59499	-0-	-22496	-0-	59499	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	92721	X	65510	-0-	-27211	-0-	65510	3			N	-0-					-0-
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-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10811 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	87203	X	59245	-0-	-27958	-0-	59245	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

08	108841	X	77498	-0-	-31343	-0-	77498	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

08	32736	X	15660	-0-	-17076	-0-	15660	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

08	136617	X	86470	-0-	-50147	-0-	86470	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

08	145979	X	97132	-0-	-48847	-0-	97132	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	154690 X	89734	-0-	-64956	-0-	89734	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

08	151528 X	98106	-0-	-53422	-0-	98106	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

08	186496 X	109111	-0-	-77385	-0-	109111	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

08	103230 X	71348	-0-	-31882	-0-	71348	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

08	116281 X	79033	-0-	-37248	-0-	79033	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

08	143685 X	128528	-0-	-15157	-0-	128528	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	386	1	566	2	N	-0-					37
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	357	1	570	2	N	-0-					37
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	425	1	606	2	N	-0-					37
11	930	N	760	-0-	-170	-0-	210	1	550	2	N	-0-					37
12	961	N	868	-0-	-93	-0-	233	1	635	2	N	-0-					37
01	1023	N	879	-0-	-144	-0-	269	1	610	2	N	-0-					37

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

08	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	4332	1	6344	2	N	20					20
							22	9									
09	9510	X	8790	-0-	-720	-0-	3384	1	5406	2	N	-0-					20
10	10664	X	8878	-0-	-1786	-0-	3659	1	5219	2	N	-0-					20
11	10350	X	7778	-0-	-2572	-0-	2146	1	5632	2	N	-0-					20
12	10695	X	7981	-0-	-2714	-0-	2146	1	5835	2	N	-0-					20
01	10695	X	7952	-0-	-2743	-0-	2434	1	5518	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

08	34875	X	30839	-0-	-4036	-0-	30839	2			N	-0-					-0-
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-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
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-

MOONSHINE FEE MINERAL WELL #: 4H RRCID -> 263826 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14470 - 19200

08	13330	X	11560	-0-	-1770	-0-	11560	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23591	X	18974	-0-	-4617	-0-	18974	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

08	25141	X	21270	-0-	-3871	-0-	21270	3			N	-0-					-0-
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-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

08	3100	X	1842	-0-	-1258	-0-	71	1	1481	2	N	-0-					5
							290	3									
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									

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

08	3689	X	3175	-0-	-514	-0-	244	1	2931	2	N	-0-					23
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

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

08	4991	X	4761	-0-	-230	-0-	165	1	3857	2	N	-0-					-0-
							739	3									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3548	-0-	-327	-0-	152	1	3396	2	N	-0-					50
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

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

08	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	18	1	8904	2	N	-0-					-0-
							752	3									
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									

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

08	9269	X	8441	-0-	-828	-0-	8441	2			N	-0-					57
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

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

08	14632	X	13162	-0-	-1470	-0-	24	1	12075	2	N	-0-					-0-
							1063	3									
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									

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

08	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	71	3	Y	2	2	8					12
							2	9											
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											

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	3	Y	-0-					-0-
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									

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	101	1	1349	3	Y	21	13	8			93
							23	9									
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

HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					39
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									

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	833	-0-	-252	-0-	831	3	2	9	N	2					122
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

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
08	2170	X	1666	-0-	-504	-0-	53	1	1516	3	Y	88	6	1			82
							97	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	3			Y	-0-					19
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

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24582	X	24582	-0-	-0-	-0-	474	1	24105	3	Y	3	6	1	3	8	2
							3	9									
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

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1877	-0-	-510	-0-	64	1	1812	3	Y	1					7
							1	9									
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

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	228	1	6507	3	Y	-0-	12	1			4
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									

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	3			Y	-0-					14
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

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
08	2573	X	870	-0-	-1703	-0-	26	1	835	3	Y	8	8	8			111
							9	9									
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									

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2223	-0-	-257	-0-	114	1	2106	3	Y	3	3	8			39
							3	9									
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

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	150	1	11982	2	Y	-0-					-0-
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-

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1852	-0-	-163	-0-	1851	3	1	9	Y	1	1	8			4
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

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					112
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

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
08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	152	1	4324	3	Y	145	189	1	1	8	160
							160	9									
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

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
08	775	N	545	-0-	-230	-0-	17	1	524	3	N	4	4	8			57
							4	9									
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

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
08	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	310	1	8838	3	N	-0-					127
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

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
08	2635	X	1416	-0-	-1219	-0-	43	1	1352	3	Y	19	19	8			3
							21	9									
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									

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
08	5270	X	4074	-0-	-1196	-0-	125	1	3949	3	Y	-0-					13
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

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
08	3906	X	2215	-0-	-1691	-0-	68	1	2146	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

08	3906	X	3441	-0-	-465	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
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-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

08	6231	X	6015	-0-	-216	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
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-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

08	9920	X	9083	-0-	-837	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	16492	X	16171	-0-	-321	-0-	548	1	15620	3	N	3	3	8			153
							3	9									
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									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13392	X	12417	-0-	-975	-0-	421	1	11995	3	N	1	1	8			133
							1	9									
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									

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	9875	-0-	-293	-0-	335	1	9540	3	Y	-0-					55
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									

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3624	-0-	524	524	3624	2			N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	118371	X	118371	-0-	-0-	-0-	3620	1	114727	3	N	22	22	8			27
							24	9									
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									

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5262	-0-	-287	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
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-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	7738	-0-	-2678	-0-	606	1	7132	2	N	-0-					-0-
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-

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11563	X	7615	-0-	-3948	-0-	233	1	7376	3	N	5	5	8			63
							6	9									
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									

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14973	X	13611	-0-	-1362	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	15438	X	11022	-0-	-4416	-0-	337	1	10681	3	Y	4	2	8			99
							4	9									
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									

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
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	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
*01	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	13766	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
08	8773	X	6947	-0-	-1826	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	7937	-0-	4837	4837	7937	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
08	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	8122	X	7352	-0-	-770	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
01	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

08	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-			-0-
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-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

08	5053	X	4658	-0-	-395	-0-	365	1	4293	2	N	-0-			-0-
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-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

08	11625	X	9180	-0-	-2445	-0-	9180	2			N	-0-			-0-
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-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

08	8401	X	7154	-0-	-1247	-0-	7154	2			N	-0-			-0-
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-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

08	12803	X	9039	-0-	-3764	-0-	708	1	8331	2	N	-0-			-0-
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-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

08	8897	X	8670	-0-	-227	-0-	8670	2			N	-0-			-0-
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-

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
08	10323	X	10084	-0-	-239	-0-	10084	2			N	-0-			-0-
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-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	7289	-0-	-585	-0-	571	1	6718	2	N	-0-			-0-
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-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	2770	-0-	-1105	-0-	2770	2			N	-0-			-0-
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-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11408	X	9379	-0-	-2029	-0-	9379	2			N	-0-			-0-
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-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-			-0-
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-

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	7196	-0-	-1949	-0-	7196	2			N	-0-			-0-
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-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10819	X	10763	-0-	-56	-0-	10763	2			N	-0-			-0-
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-

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
08	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2		N	-0-			-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2		N	-0-			-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

08	7564	X	6773	-0-	-791	-0-	6773	2		N	-0-			-0-
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-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

08	744	X	599	-0-	-145	-0-	599	2		N	-0-			-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

08	11904	X	10574	-0-	-1330	-0-	10574	2		N	-0-			-0-
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-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

08	9982	X	8938	-0-	-1044	-0-	8938	2		N	-0-			-0-
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-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

08	7533	X	6587	-0-	-946	-0-	6587	2		N	-0-			-0-
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-

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
08	7812	X	7364	-0-	-448	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
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-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

08	11532	X	9734	-0-	-1798	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
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-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

08	14508	X	13585	-0-	-923	-0-	13585	2			N	-0-					-0-
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-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

08	6727	X	6028	-0-	-699	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
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-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

08	9021	X	8235	-0-	-786	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
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-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

08	11439	X	9547	-0-	-1892	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
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-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

08	11656	X	10921	-0-	-735	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	11501	X	10504	-0-	-997	-0-	823	1	9681	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	10416	X	9408	-0-	-1008	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	12152	X	11298	-0-	-854	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	9517	X	9116	-0-	-401	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	3782	X	2254	-0-	-1528	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	4619	X	3841	-0-	-778	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	10571	X	8249	-0-	-2322	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14756	X	13913	-0-	-843	-0-	13913	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

08	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
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-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
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-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

08	11997	X	10367	-0-	-1630	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
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-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

08	1147	X	11	-0-	-1136	-0-	11	2			N	-0-					-0-
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-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

08	9672	X	9041	-0-	-631	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
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-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

08	11935	X	9816	-0-	-2119	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14725	X	11569	-0-	-3156	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
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-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

08	15686	X	14725	-0-	-961	-0-	14725	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

08	21297	X	17644	-0-	-3653	-0-	17644	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

08	16492	X	14099	-0-	-2393	-0-	14099	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

08	11501	X	10502	-0-	-999	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

08	10323	X	10041	-0-	-282	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
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-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

08	13826	X	10892	-0-	-2934	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	11501	X	9821	-0-	-1680	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
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-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

08	6944	X	5825	-0-	-1119	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
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-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

08	17825	X	15241	-0-	-2584	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

08	16120	X	13589	-0-	-2531	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
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-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

08	7812	X	5480	-0-	-2332	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
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-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

08	18941	X	15180	-0-	-3761	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
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-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

08	18600	X	18198	-0-	-402	-0-	18198	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14260	X	13152	-0-	-1108	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19685	X	17284	-0-	-2401	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	8199	-0-	-2062	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	5799	-0-	-3067	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	8043	-0-	-606	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
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-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22723	X	19210	-0-	-3513	-0-	19210	2			N	-0-					-0-
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-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19096	X	14073	-0-	-5023	-0-	14073	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	29791	X	26946	-0-	-2845	-0-	26946	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	31890	X	31890	-0-	-0-	-0-	31890	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
08	27187	X	24928	-0-	-2259	-0-	24928	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	28334	X	24490	-0-	-3844	-0-	24490	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	23250	X	20044	-0-	-3206	-0-	20044	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	30442	X	25005	-0-	-5437	-0-	25005	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	19158	X	17102	-0-	-2056	-0-	17102	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	13392	X	12010	-0-	-1382	-0-	12010	2			N	-0-					-0-
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-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23808	X	18494	-0-	-5314	-0-	18494	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33728	X	29828	-0-	-3900	-0-	29828	2			N	-0-					-0-
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-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33697	X	27391	-0-	-6306	-0-	27381	2	10	9	N	9					79
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

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39773	X	35120	-0-	-4653	-0-	34875	2	245	9	N	223	180	1			157
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

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23684	X	14149	-0-	-9535	-0-	14149	2			N	-0-					-0-
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-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19468	X	16213	-0-	-3255	-0-	16206	2	7	9	N	6	171	1			62
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	25730	X	21568	-0-	-4162	-0-	21568	2		N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	25544	X	20984	-0-	-4560	-0-	20984	2		N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	53522	X	53522	-0-	-0-	-0-	223	1	53027 2	N	247	354 1		45
							272	9						
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						

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	54994	X	45438	-0-	-9556	-0-	45271	2	167 9	N	152	163 1		136
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	67859	X	54942	-0-	-12917	-0-	228	1	54320 2	N	358	370 1		87
							394	9						
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						

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
08	57660	X	48239	-0-	-9421	-0-	200	1	47524	2	N	468	528	1			114
							515	9									
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									

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

08	64325	X	50979	-0-	-13346	-0-	50957	2	22	9	N	20					126
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

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

08	4960	X	2838	-0-	-2122	-0-	59	1	2779	2	N	-0-					-0-
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-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

08	6913	X	4942	-0-	-1971	-0-	103	1	4839	2	N	-0-					-0-
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-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	233	1	1754	2	N	-0-					-0-
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-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

08	11935	X	7639	-0-	-4296	-0-	159	1	7480	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	1085	X	1071	-0-	-14	-0-	151	1	920	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	6448	X	5516	-0-	-932	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	8556	X	7431	-0-	-1125	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	3813	X	3404	-0-	-409	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
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	3143	-0-	3143	6685	3097	2			N	-0-					-0-
12	0	W	3105	-0-	3105	9790	3105	2			N	-0-					-0-
01	0	W	2762	-0-	2762	12552	2762	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
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	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
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	16	1	388	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	2573	N	2563	-0-	-10	-0-	16	1	2547	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	13454	X	7265	-0-	-6189	-0-	16	1	7249	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	5890	X	5348	-0-	-542	-0-	14	1	5334	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	10509	X	7858	-0-	-2651	-0-	16	1	7842	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	16	1	6353	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	10788	X	8983	-0-	-1805	-0-	16	1	8967	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	7068	X	5746	-0-	-1322	-0-	16	1	5730	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	8525	X	7504	-0-	-1021	-0-	16	1	7488	2	N	-0-			-0-
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-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	6459	-0-	-1353	-0-	16	1	6443	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	1057	-0-	-1919	-0-	28	1	1029	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	5636	-0-	-1990	-0-	16	1	5620	2	N	-0-			-0-
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-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	5761	-0-	-904	-0-	16	1	5745	2	N	-0-			22
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

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	8202	-0-	-478	-0-	16	1	8186	2	N	-0-			-0-
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-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14260	X	8184	-0-	-6076	-0-	16	1	8168	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

08	7316	X	6728	-0-	-588	-0-	16	1	6712	2	N	-0-			-0-
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-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

08	10509	X	8212	-0-	-2297	-0-	15	1	8197	2	N	-0-			-0-
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-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

08	10974	X	9425	-0-	-1549	-0-	15	1	9410	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

08	9176	X	8110	-0-	-1066	-0-	16	1	8094	2	N	-0-			-0-
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-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

08	8432	X	3667	-0-	-4765	-0-	6	1	3661	2	N	-0-			-0-
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-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

08	12183	X	10284	-0-	-1899	-0-	15	1	10269	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	10106	X	9823	-0-	-283	-0-	16	1	9807	2	N	-0-			-0-
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-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	7228	-0-	-956	-0-	15	1	7213	2	N	-0-			-0-
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-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	9858	-0-	-1643	-0-	31	1	9827	2	N	-0-			-0-
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-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	9188	-0-	-1693	-0-	16	1	9172	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	10467	-0-	-3018	-0-	16	1	10451	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10106	X	9428	-0-	-678	-0-	15	1	9413	2	N	-0-			-0-
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-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	36526	X	36526	-0-	-0-	-0-	15	1	36511	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	17360	X	16908	-0-	-452	-0-	15	1	16893	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	6510	X	4072	-0-	-2438	-0-	16	1	4056	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	18321	X	15269	-0-	-3052	-0-	16	1	15253	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	9269	X	8338	-0-	-931	-0-	16	1	8322	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	1023	X	669	-0-	-354	-0-	16	1	653	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	9889	X	9251	-0-	-638	-0-	16	1	9235	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	11532	X	7889	-0-	-3643	-0-	15	1	7874	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	9238	X	8860	-0-	-378	-0-	15	1	8845	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	699	X	699	-0-	-0-	-0-	4	1	695	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	16	1	14586	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	10230	X	9585	-0-	-645	-0-	16	1	9569	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	9114	X	6553	-0-	-2561	-0-	16	1	6537	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	7285	X	6543	-0-	-742	-0-	16	1	6527	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	21669	X	17383	-0-	-4286	-0-	15	1	17368	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	14601	X	10933	-0-	-3668	-0-	16	1	10917	2	N	-0-			-0-
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-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

08	8866	X	7572	-0-	-1294	-0-	14	1	7558	2	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

08	14291	X	9897	-0-	-4394	-0-	15	1	9882	2	N	-0-			-0-
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-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

08	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	16	1	17152	2	N	-0-			-0-
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-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

08	17918	X	15420	-0-	-2498	-0-	360	1	15060	2	N	-0-			-0-
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-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
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-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

08	26381	X	16479	-0-	-9902	-0-	300	1	16179	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	16864	X	16436	-0-	-428	-0-	321	1	16115	2	N	-0-					-0-
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-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	7089	-0-	-723	-0-	16	1	7073	2	N	-0-					-0-
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-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15562	X	13629	-0-	-1933	-0-	16	1	13613	2	N	-0-					-0-
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-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17763	X	15130	-0-	-2633	-0-	16	1	15114	2	N	-0-					-0-
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-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

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

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15748	X	13267	-0-	-2481	-0-	16	1	13251	2	N	-0-					-0-
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-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	16	1	18433	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	16	1	13339	2	N	-0-			-0-
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-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

08	22002	X	22002	-0-	-0-	-0-	15	1	21987	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

08	11594	X	9905	-0-	-1689	-0-	16	1	9889	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

08	34720	X	34021	-0-	-699	-0-	16	1	34005	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

08	10943	X	9357	-0-	-1586	-0-	15	1	9342	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

08	7595	X	5608	-0-	-1987	-0-	15	1	5593	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

08	8556	X	7907	-0-	-649	-0-	15	1	7892	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	8060	X	7863	-0-	-197	-0-	15	1	7848	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

08	8959	X	7249	-0-	-1710	-0-	15	1	7234	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

08	15686	X	15117	-0-	-569	-0-	330	1	14787	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

08	15748	X	13604	-0-	-2144	-0-	15	1	13589	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

08	9734	X	8541	-0-	-1193	-0-	15	1	8526	2	N	-0-			-0-
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-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

08	29667	X	24592	-0-	-5075	-0-	16	1	24576	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	10881	X	9573	-0-	-1308	-0-	15	1	9558	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	30907	X	22492	-0-	-8415	-0-	16	1	22476	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	18755	X	15626	-0-	-3129	-0-	16	1	15610	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	32042	X	32042	-0-	-0-	-0-	16	1	32026	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	75237	X	48392	-0-	-26845	-0-	16	1	48376	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	41478	X	32848	-0-	-8630	-0-	16	1	32832	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	22502	X	22502	-0-	-0-	-0-	8	1	22494	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	126976	X	82078	-0-	-44898	-0-	15	1	82063	2	N	-0-			-0-
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-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	117986	X	94125	-0-	-23861	-0-	419	1	93706	2	N	-0-			-0-
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-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	163025	X	163025	-0-	-0-	-0-	16	1	163009	2	N	-0-			-0-
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-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	136090	X	89817	-0-	-46273	-0-	15	1	89802	2	N	-0-			-0-
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-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	128154	X	117203	-0-	-10951	-0-	419	1	116784	2	N	-0-			-0-
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-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	85715	X	61695	-0-	-24020	-0-	15	1	61680	2	N	-0-			-0-
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-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	86800	X	61893	-0-	-24907	-0-	16	1	61877	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	87203	X	62116	-0-	-25087	-0-	16	1	62100	2	N	-0-			-0-
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-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

08	80104	X	52871	-0-	-27233	-0-	16	1	52855	2	N	-0-			-0-
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-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

08	286248	X	286248	-0-	-0-	-0-	419	1	285829	2	N	-0-			-0-
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-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

08	154783	X	119300	-0-	-35483	-0-	15	1	119285	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

08	210914	X	210914	-0-	-0-	-0-	66	1	210848	2	N	-0-			-0-
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-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

08	220534	X	155745	-0-	-64789	-0-	16	1	155729	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

08	226424	X	152474	-0-	-73950	-0-	16	1	152458	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	137581	X	137581	-0-	-0-	-0-	15	1	137566	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	188015	X	135640	-0-	-52375	-0-	15	1	135625	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	268863	X	212247	-0-	-56616	-0-	16	1	212231	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	339326	X	339326	-0-	-0-	-0-	419	1	338907	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	241490	X	179157	-0-	-62333	-0-	16	1	179141	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	233345	X	233345	-0-	-0-	-0-	346	1	232999	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	219914	X	154365	-0-	-65549	-0-	419	1	153946	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	227850	X	165877	-0-	-61973	-0-	270	1	165607	2	N	-0-			-0-
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-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	235972	X	196949	-0-	-39023	-0-	419	1	196530	2	N	-0-			-0-
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-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	205592	X	205592	-0-	-0-	-0-	419	1	205173	2	N	-0-			-0-
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-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	211327	X	178898	-0-	-32429	-0-	15	1	178883	2	N	-0-			-0-
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-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	241087	X	208801	-0-	-32286	-0-	15	1	208786	2	N	-0-			-0-
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-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	242048	X	226300	-0-	-15748	-0-	395	1	225905	2	N	-0-			-0-
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-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

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

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
08	232810	X	209600	-0-	-23210	-0-	418	1	209182	2	N	-0-					-0-
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-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

08	321191	X	277042	-0-	-44149	-0-	419	1	276623	2	N	-0-					-0-
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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					150
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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					150

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

08	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					27
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	2500	X	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

08	11997	X	7845	-0-	-4152	-0-	7845	2			N	-0-					36
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	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2			N	-0-					36

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					75
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	2900	-0-	-324	-0-	2900	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
08	5766	X	4262	-0-	-1504	-0-	4262	2			N	-0-					56
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	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
08	6169	X	4466	-0-	-1703	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
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	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	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
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					41
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	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
08	11718	X	10291	-0-	-1427	-0-	10291	2			N	-0-					47
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	11000	-0-	-5	-0-	11000	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
08	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-					70
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	7000	-0-	-2331	-0-	7000	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

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
08	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	546	1	9302	2	N	-0-					6
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									

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	431	1	7343	2	N	-0-					-0-
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									

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11811	X	6001	-0-	-5810	-0-	626	1	5375	2	N	-0-					-0-
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-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9083	X	6973	-0-	-2110	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186558	X	133400	-0-	-53158	-0-	133400	2			N	-0-					-0-
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-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

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

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

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

08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					3
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

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

08	4061	X	3373	-0-	-688	-0-	3373	3			N	-0-					7
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

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

08	23188	X	20045	-0-	-3143	-0-	791	1	19254	3	N	-0-					4
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

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
08	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12524	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	9796	X	1711	-0-	-8085	-0-	95	1	1616	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	585	1	9919	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	590	1	10003	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	8618	X	5722	-0-	-2896	-0-	318	1	5404	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	10075	X	5694	-0-	-4381	-0-	317	1	5377	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	7905	X	4817	-0-	-3088	-0-	268	1	4549	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	12400	X	11682	-0-	-718	-0-	650	1	11032	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	15035	X	13514	-0-	-1521	-0-	752	1	12762	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	576	-0-	576	145397	576	3			N	-0-					-0-
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-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5351	-0-	-198	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

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

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

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

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1833	3	2	9	N	2					55
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

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					87
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-					-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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
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

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

08	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	3			Y	-0-					-0-
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-

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

08	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	3			Y	-0-					37
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			116

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

08	6851	X	6423	-0-	-428	-0-	6423	3			Y	-0-					-0-
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-

MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*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		234	-0-	234	234	234	3			Y	-0-					38

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

08	14539	X	13333	-0-	-1206	-0-	13316	3	17	9	Y	15					209
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

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

08	9858	X	9077	-0-	-781	-0-	9037	3	40	9	Y	36	13	8			157
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

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
08	279	X	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					89
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

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

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

08	3627	X	2282	-0-	-1345	-0-	229	1	2053	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3627	-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

08	211110	X	160922	-0-	-50188	-0-	381	1	159147	3	N	1267	1301	1			288
							1394	9									
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									

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
08	203980	X	152427	-0-	-51553	-0-	393	1	151421	3	N	557	545	1			252
							613	9									
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									

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
08	1364	X	1020	-0-	-344	-0-	83	1	936	2	N	1	1	8			40
							1	9									
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

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
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	581	1	2754	2	N	38	5	8			190
							42	9									
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									

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
08	3410	X	2083	-0-	-1327	-0-	2055	2	28	9	N	25					154
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

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
08	527	N	436	-0-	-91	-0-	424	2	12	9	N	11					65
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

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

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					77
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

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

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

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	X	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					32
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

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

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

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
08	5208	X	3103	-0-	-2105	-0-	3103	2			N	-0-					20
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

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

08	4898	X	2329	-0-	-2569	-0-	46	1	2244	2	Y	35	49	1			17
							39	9									
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-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

08	930	X	490	-0-	-440	-0-	490	2			N	-0-					167
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

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

08	1891	X	1464	-0-	-427	-0-	1464	2			N	-0-					57
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

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					77
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

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
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	2	3	9	N	3					82
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

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	603	1	2278	2	N	4	1	8			115
							4	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	1717	-0-	-763	-0-	360	1	1357	2	N	-0-					94
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	392	1	4867	2	Y	2					48
							2	9									
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									

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
08	2604	X	2037	-0-	-567	-0-	2037	2			N	-0-					164
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

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
08	3410	X	2647	-0-	-763	-0-	221	1	2426	2	Y	-0-					174
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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	279	X	58	-0-	-221	-0-	58	2			N	-0-					22
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

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
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					172
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	135	1	2585	2	Y	-0-					47
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					33
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

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
08	3596	X	3019	-0-	-577	-0-	555	1	2464	2	N	-0-					77
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

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
08	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	467	1	6711	2	N	-0-					65
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

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
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	6727	X	6095	-0-	-632	-0-	467	1 9	5627	2	N	1	1	8			-0-
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-

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
08	1736	X	1268	-0-	-468	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	6510	X	4886	-0-	-1624	-0-	78	1 9	4807	2	N	1	1	8			-0-
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 9	4480	2	N	1	1	8			-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	1764	-0-	-251	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8			6
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	5456	X	2685	-0-	-2771	-0-	17	1	2668	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	4464	X	3296	-0-	-1168	-0-	903	1	2393	2	N	-0-					63
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

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
08	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	116	1	1296	2	Y	16					29
							18	9									
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

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
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					40
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

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
08	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	38	1	8141	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
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									

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
08	6727	X	5868	-0-	-859	-0-	505	1	5363	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	12338	X	10944	-0-	-1394	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	6076	X	5772	-0-	-304	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	10199	X	10180	-0-	-19	-0-	186	1	9991	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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									

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
08	7967	X	6880	-0-	-1087	-0-	124	1	6756	2	N	-0-					-0-
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									

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
08	17453	X	12529	-0-	-4924	-0-	12529	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	16306	X	13125	-0-	-3181	-0-	62	1	13062	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

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
08	8866	X	7298	-0-	-1568	-0-	559	1	6739	2	N	-0-					110
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

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

08	13640	X	12714	-0-	-926	-0-	12714	2			Y	-0-					2
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

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

08	17608	X	16595	-0-	-1013	-0-	16595	2			N	-0-					-0-
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-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

08	18011	X	13829	-0-	-4182	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
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-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

08	13764	X	10742	-0-	-3022	-0-	10729	2	13	9	N	12	12	8			-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

08	12586	X	9735	-0-	-2851	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	9331	X	7530	-0-	-1801	-0-	415	1	7115	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	10447	X	9992	-0-	-455	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	10044	X	8663	-0-	-1381	-0-	477	1	8186	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8490	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
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-

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
08	13020	X	11284	-0-	-1736	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	61163	X	49254	-0-	-11909	-0-	49254	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14570	X	11335	-0-	-3235	-0-	11335	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	6262	X	5649	-0-	-613	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	40393	X	33877	-0-	-6516	-0-	33827	2	50	9	N	45	45	8			-0-
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-

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
08	13454	X	9530	-0-	-3924	-0-	9530	2			Y	-0-					2
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

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
08	28737	X	21897	-0-	-6840	-0-	497	1	21400	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	42501	X	36166	-0-	-6335	-0-	821	1	35335	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
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									

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
08	11997	X	9288	-0-	-2709	-0-	9275	2	13	9	N	12	12	8			-0-
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-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

08	56389	X	45515	-0-	-10874	-0-	93	1	45398	2	N	22	22	8			-0-
							24	9									
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									

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

08	6603	X	6279	-0-	-324	-0-	6277	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
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-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

08	42749	X	35465	-0-	-7284	-0-	805	1	34660	2	Y	-0-					1
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

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

08	9269	X	7299	-0-	-1970	-0-	7299	2			Y	-0-					9
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

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

08	21111	X	16838	-0-	-4273	-0-	16838	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52731	X	45466	-0-	-7265	-0-	45466	2			Y	-0-	1	1			-0-
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37262	X	28946	-0-	-8316	-0-	657	1	28280	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
09	33600	X	27998	-0-	-5602	-0-	676	1	27309	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
10	32581	X	25074	-0-	-7507	-0-	639	1	24435	2	Y	-0-					-0-
11	30690	X	17981	-0-	-12709	-0-	501	1	17479	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	28954	X	24177	-0-	-4777	-0-	666	1	23511	2	Y	-0-					-0-
01	28954	X	21067	-0-	-7887	-0-	598	1	20461	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14539	X	13469	-0-	-1070	-0-	13469	2			N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47678	X	40112	-0-	-7566	-0-	40112	2			N	-0-					-0-
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-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46035	X	40575	-0-	-5460	-0-	40567	2	8	9	N	7	7	8			-0-
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-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36239	X	29671	-0-	-6568	-0-	29667	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
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

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
08	16244	X	15326	-0-	-918	-0-	15326	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	32457	X	24335	-0-	-8122	-0-	115	1	24220	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	8432	X	7921	-0-	-511	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	26970	X	24719	-0-	-2251	-0-	24719	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	36307	X	36307	-0-	-0-	-0-	229	1	36078	2	N	-0-					-0-
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									

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
08	40610	X	36991	-0-	-3619	-0-	36988	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
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-

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
08	30876	X	22535	-0-	-8341	-0-	22535	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	22413	X	19505	-0-	-2908	-0-	186	1	19319	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	3968	X	3164	-0-	-804	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	7378	X	6972	-0-	-406	-0-	140	1	6832	2	N	-0-					153
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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	141825	X	86770	-0-	-55055	-0-	110	1	86660	2	N	-0-					-0-
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									

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
08	212536	X	133872	-0-	-78664	-0-	169	1	133703	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	346518	X	281714	-0-	-64804	-0-	279	1	281435	2	N	-0-					3
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

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
08	5363	X	4408	-0-	-955	-0-	780	1	3628	2	Y	-0-					11
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

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
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	94	1	909	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1891	N	1646	-0-	-245	-0-	127	1	1493	2	Y	24	22	1			7
							26	9									
09	2040	N	1411	-0-	-629	-0-	113	1	1289	2	Y	8	13	1			2
							9	9									
10	2108	N	1240	-0-	-868	-0-	91	1	1148	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	1590	N	1068	-0-	-522	-0-	82	1	984	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	3100	N	5345	-0-	2245	2245	449	1	4884	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
*01	3100	N	2785	-0-	-315	1930	234	1	2541	2	Y	9	7	1			5
							10	9									

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	1116	X	1082	-0-	-34	-0-	91 1	1 9	990	2	Y	1	1	1			-0-
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-

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	216 3	1 9	2546	2	Y	3	3	1			1
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 2	1 9	682	2	Y	2	1	1			1

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

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

08	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	144	1	2646	2	Y	57	41	1			38
						63	9									
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									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

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

08	124 N	50	-0-	-74	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
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-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

08	3565 X	3353	-0-	-212	-0-	263	1	3090	2	Y	-0-					-0-
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-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

08	3441 X	3061	-0-	-380	-0-	3061	2			Y	-0-					2
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

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
08	7161	X	6655	-0-	-506	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	8401	X	7817	-0-	-584	-0-	812	1	7005	2	Y	-0-					3
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

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
08	7657	X	7232	-0-	-425	-0-	7232	2			N	-0-					52
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

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
08	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	90	1	1657	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	244	1	3872	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	4061	X	3560	-0-	-501	-0-	184	1	3376	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	2294	X	1538	-0-	-756	-0-	79	1	1459	2	Y	-0-			-0-
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-

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
08	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	557	1	6550	2	Y	-0-			-0-
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-

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
08	5394	X	4315	-0-	-1079	-0-	338	1	3977	2	Y	-0-			-0-
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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	651	N	563	-0-	-88	-0-	45	1	518	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	577	1	6794	2	Y	-0-			-0-
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-

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
08	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	411	1	7559	2	Y	-0-			-0-
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-

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
08	6603	X	6059	-0-	-544	-0-	6051	2	8	9	N	7	7	8			-0-
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-

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
08	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	1292	1	9547	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	768	1	9040	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	6603	X	4965	-0-	-1638	-0-	256	1	4699	2	Y	9					38
							10	9									
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

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
08	8029	X	7839	-0-	-190	-0-	1466	1	6373	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	19747	X	13569	-0-	-6178	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	7812	X	5923	-0-	-1889	-0-	5923	2			N	-0-			-0-
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-

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
08	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			Y	-0-			-0-
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-

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
08	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			Y	-0-			-0-
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-

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
08	7812	X	2431	-0-	-5381	-0-	2431	2			N	-0-			-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3999	X	3536	-0-	-463	-0-	3536	2			N	-0-			-0-
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-

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
08	4340	X	3765	-0-	-575	-0-	449	1	3316	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	5704	X	5122	-0-	-582	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
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-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5566	-0-	-479	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
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-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	6588	-0-	-914	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
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-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	7196	-0-	-1422	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
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-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	6828	-0-	-2131	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
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-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12679	X	11251	-0-	-1428	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
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-

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	8866	X	7754	-0-	-1112	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	5146	X	4272	-0-	-874	-0-	4236	2	36	9	Y	33	40	1			28
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

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
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4301	2	4	9	Y	4	6	1			8
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

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
08	7223	X	6587	-0-	-636	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	3224	X	2941	-0-	-283	-0-	2919	3	22	9	Y	20	18	1			5
*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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

08	4247	X	3642	-0-	-605	-0-	85	1	3496	2	Y	55	66	1			17
							61	9									
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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

08	36445	X	36445	-0-	-0-	-0-	36445	2			Y	-0-					-0-
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-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

*02	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	16819	2			N	-0-					39
*03	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	17028	2			N	-0-					39
*04	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	15669	2			N	-0-					39
*05	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	15355	2			N	-0-					39
*06	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	14221	2			N	-0-					39
*07	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	13847	2			N	-0-					39
*08	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	13370	2			N	-0-	6	7			33
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

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

08	6293	X	5074	-0-	-1219	-0-	5074	3			N	-0-					87
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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

08	4216	X	3952	-0-	-264	-0-	3949	3	3	9	Y	3	2	1			2
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	18276	3			Y	-0-			-0-
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-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	422	1	2918	2	N	-0-			-0-
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-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

08	5735	X	5059	-0-	-676	-0-	600	1	4459	2	N	-0-			-0-
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-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

08	2201	X	1728	-0-	-473	-0-	131	1	1597	2	N	-0-			-0-
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-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

08	6355	X	5539	-0-	-816	-0-	420	1	5119	2	N	-0-			-0-
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-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

08	3348	X	2834	-0-	-514	-0-	214	1	2620	2	N	-0-			-0-
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-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

08	899	X	406	-0-	-493	-0-	30	1	376	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	5146	X	4063	-0-	-1083	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	4557	X	4232	-0-	-325	-0-	4232	2			N	-0-					236
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

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
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	1198	1	2884	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4991	X	4018	-0-	-973	-0-	1240	1	2778	2	N	-0-					40
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

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
08	6169	X	5027	-0-	-1142	-0-	381	1	4646	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	6758	X	6155	-0-	-603	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	4991	X	4345	-0-	-646	-0-	330	1	4015	2	N	-0-			-0-
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-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

08	3379	X	3012	-0-	-367	-0-	3012	2			N	-0-			-0-
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-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

08	11346	X	10227	-0-	-1119	-0-	10227	2			N	-0-			-0-
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-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

08	4092	X	3703	-0-	-389	-0-	3703	2			N	-0-			-0-
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-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

08	5766	X	4970	-0-	-796	-0-	4970	2			N	-0-			-0-
09	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			N	-0-			-0-
10	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-			-0-
11	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-			-0-
12	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2			N	-0-			-0-
*01	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-			-0-

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

08	3906	X	3029	-0-	-877	-0-	182	1	2847	2	N	-0-			-0-
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-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

08	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12710	X	10798	-0-	-1912	-0-	10798	2			N	-0-					16
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

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

08	10912	X	9976	-0-	-936	-0-	9976	2			N	-0-					45
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

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

08	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	13414	3	4	9	N	4	4	1			3
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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

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

08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					80
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

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

08	8928	X	8447	-0-	-481	-0-	8447	2			N	-0-					3
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

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
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
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-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
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-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

08	7192	X	6942	-0-	-250	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
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-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

08	3193	X	2666	-0-	-527	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
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-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

08	5518	X	5420	-0-	-98	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
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-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

08	4278	X	3482	-0-	-796	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
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-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

08	6324	X	5738	-0-	-586	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	3596	X	2509	-0-	-1087	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

08	4960	X	4578	-0-	-382	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
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-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

08	4650	X	4348	-0-	-302	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
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-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

08	7409	X	6217	-0-	-1192	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
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-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

08	8773	X	8184	-0-	-589	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
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-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

08	6386	X	5995	-0-	-391	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
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-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	5177	X	3850	-0-	-1327	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
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-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

08	6851	X	6091	-0-	-760	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
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-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

08	10726	X	9221	-0-	-1505	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
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-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

08	7781	X	6985	-0-	-796	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
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-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

08	8184	X	8165	-0-	-19	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
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-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

08	2945	X	2929	-0-	-16	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
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-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

08	4464	X	4024	-0-	-440	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	15934	X	13680	-0-	-2254	-0-	13680	2			N	-0-					-0-
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-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	X	862	-0-	-285	-0-	862	2			N	-0-					-0-
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-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	9744	-0-	-1106	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
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-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
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-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13795	X	12485	-0-	-1310	-0-	12485	2			N	-0-					-0-
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-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	6507	-0-	-902	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
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-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7639	-0-	-731	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	4867	X	4771	-0-	-96	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	10323	X	9014	-0-	-1309	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	5332	X	4847	-0-	-485	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	5239	X	4581	-0-	-658	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	13950	X	12603	-0-	-1347	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	7719	X	7067	-0-	-652	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					175
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

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					199
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

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANA EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 835701
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	7006	-0-	-961	-0-	249	1	6757	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	7626	X	6463	-0-	-1163	-0-	230	1	6233	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	467	3	67	5	N	-0-					1
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

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
08	1829	N	1627	-0-	-202	-0-	1627	3			N	-0-					26
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

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
08	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	3			N	-0-					31
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

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
08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3		N	-0-			14
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

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
08	3007	X	1439	-0-	-1568	-0-	1439	3		N	-0-			-0-
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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	3038	X	2771	-0-	-267	-0-	2771	3		N	-0-			1
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

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
08	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	3		N	-0-			-0-
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-

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
08	6727	X	4967	-0-	-1760	-0-	4967	3		N	-0-			6
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

08	4154	X	2798	-0-	-1356	-0-	2798	3			N	-0-					50
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

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

08	3627	X	3148	-0-	-479	-0-	3148	3			N	-0-					5
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

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

08	8928	X	8415	-0-	-513	-0-	8415	3			N	-0-					-0-
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-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

08	4619	X	3432	-0-	-1187	-0-	3432	3			N	-0-					5
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

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

08	5921	X	4633	-0-	-1288	-0-	4633	3			N	-0-					3
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

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

08	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	7440	X	4681	-0-	-2759	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
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-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

08	6913	X	6304	-0-	-609	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
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-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

08	6200	X	5334	-0-	-866	-0-	5334	3			N	-0-					5
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

08	10137	X	8996	-0-	-1141	-0-	8996	3			N	-0-					10
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

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

08	11191	X	10495	-0-	-696	-0-	10495	3			N	-0-					13
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

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

08	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	3			N	-0-					4
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

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

08	12214	X	8233	-0-	-3981	-0-	8233	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	7223	X	6096	-0-	-1127	-0-	6096	3			N	-0-					-0-
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-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

08	10881	X	9947	-0-	-934	-0-	9947	3			N	-0-					8
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

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

08	10323	X	8823	-0-	-1500	-0-	8823	3			N	-0-					10
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

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

08	15717	X	14760	-0-	-957	-0-	14760	3			N	-0-					-0-
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-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

08	12028	X	10332	-0-	-1696	-0-	10332	3			N	-0-					-0-
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-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

08	21669	X	21514	-0-	-155	-0-	21514	3			N	-0-					-0-
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-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

08	17268	X	17268	-0-	-0-	-0-	17268	3			N	-0-					23
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

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
08	7967	X	6972	-0-	-995	-0-	6972	3			N	-0-					10
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

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

08	20181	X	17679	-0-	-2502	-0-	17679	3			N	-0-					8
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

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

08	10850	X	10629	-0-	-221	-0-	10629	3			N	-0-					10
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

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

08	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	3			N	-0-					-0-
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-

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

08	7843	X	5497	-0-	-2346	-0-	5497	3			N	-0-					3
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

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

08	19902	X	17581	-0-	-2321	-0-	17581	3			N	-0-					40
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

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

08	10354	X	9349	-0-	-1005	-0-	9349	3			N	-0-					5
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

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
08	18414	X	16465	-0-	-1949	-0-	16465	3			N	-0-					3
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

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
08	15283	X	5310	-0-	-9973	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	18693	X	16846	-0-	-1847	-0-	16846	3			N	-0-					12
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

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
08	26195	X	22855	-0-	-3340	-0-	22855	3			N	-0-					13
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
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-

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

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

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

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

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

CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

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

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

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

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

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

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

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

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					164
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

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
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1761	2	13	9	Y	12					219
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

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
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	974	2	6	9	Y	5					73
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

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
08	4092 X	3173	-0-	-919	-0-	3169	2	4	9	Y	4					12
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

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
08	3875	X	2841	-0-	-1034	-0-	33	1	2743	2	Y	59	124	1			41
							65	9									
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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	20026	X	19333	-0-	-693	-0-	1576	1	17757	2	Y	-0-					38
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

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
08	3999	X	3627	-0-	-372	-0-	296	1	3331	2	Y	-0-					31
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

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
08	5983	X	5860	-0-	-123	-0-	478	1	5382	2	Y	-0-					99
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	88	1	4589	2	Y	55	36	1			40
							61	9									
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									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5812	2	72	9	Y	65					148
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

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	55	1	4510	2	Y	24	46	1			17
							26	9									
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

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4955	-0-	-470	-0-	404	1	4549	2	Y	2					62
							2	9									
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

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	3870	-0-	-1090	-0-	72	1	3747	2	Y	46	32	1			34
							51	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3677	2	28	9	N	25	169	1			40
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

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

08	3968	X	3745	-0-	-223	-0-	303	1	3414	2	Y	25					87
							28	9									
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									

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

08	5704	X	5059	-0-	-645	-0-	5041	2	18	9	Y	16					17
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

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

08	6913	X	6910	-0-	-3	-0-	6882	2	28	9	Y	25					31
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

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

08	4030	X	3798	-0-	-232	-0-	3773	2	25	9	N	23	3	8			110
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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

08	4185	X	3831	-0-	-354	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	3937	X	3150	-0-	-787	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	2945	X	2764	-0-	-181	-0-	2696	2	68	9	Y	62	68	1			51
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

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
08	18507	X	15110	-0-	-3397	-0-	14937	2	173	9	Y	157	172	1			47
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

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
08	4464	X	2110	-0-	-2354	-0-	2063	2	47	9	Y	43	48	1			18
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

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
08	7688	X	6309	-0-	-1379	-0-	6256	2	53	9	Y	48	48	1			20
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

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
08	5487	X	4113	-0-	-1374	-0-	4084	2	29	9	Y	26					39
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

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
08	16978	X	16978	-0-	-0-	-0-	16770	2	208	9	Y	189	188	1			80
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

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
08	8866	X	6511	-0-	-2355	-0-	6430	2	81	9	Y	74	87	1			10
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

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
08	13392	X	7565	-0-	-5827	-0-	7510	2	55	9	Y	50	69	1			21
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

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
08	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	11233	2	221	9	Y	201	234	1			27
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

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
08	10509	X	8620	-0-	-1889	-0-	8597	2	23	9	Y	21	25	1			3
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

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
08	6386	X	5233	-0-	-1153	-0-	5167	2	66	9	Y	60	70	1			8
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

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
08	6386	X	5064	-0-	-1322	-0-	5012	2	52	9	Y	47					92
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

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
08	10075	X	6863	-0-	-3212	-0-	6806	2	57	9	Y	52					94
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

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 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
08	57381	X	49795	-0-	-7586	-0-	595	1	48320	2	Y	800	828	1			8
							880	9									
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									

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					40

XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	6999	-0-	-689	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	9672	X	9085	-0-	-587	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	17453	X	12984	-0-	-4469	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	12338	X	11216	-0-	-1122	-0-	11216	2			Y	-0-					54
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

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
08	4650	X	4079	-0-	-571	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	4061	X	2877	-0-	-1184	-0-	2819	2	58	9	N	53					105
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

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
08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	11377	X	9303	-0-	-2074	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

08	9765	X	8774	-0-	-991	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
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-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

08	11346	X	9927	-0-	-1419	-0-	10	1	9917	2	N	-0-					-0-
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									

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

08	1426	N	621	-0-	-805	-0-	28	1	593	2	N	-0-					-0-
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-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5673	-0-	-434	-0-	11	1	5662	2	N	-0-					-0-
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-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

08	13981	X	8322	-0-	-5659	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

08	9331	X	7962	-0-	-1369	-0-	8	1	7954	2	N	-0-					3
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									

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

08	9300	X	7366	-0-	-1934	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
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-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

08	15500	X	12859	-0-	-2641	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	6576	-0-	-1236	-0-	289	1	6287	2	N	-0-					-0-
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									

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

08	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	7	1	6828	2	N	-0-					5
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

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

08	8122	X	7585	-0-	-537	-0-	7585	2			Y	-0-					-0-
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-

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

08	18199	X	18199	-0-	-0-	-0-	18	1	18181	2	N	-0-					-0-
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									

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

08	4030	X	3886	-0-	-144	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
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-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

08	13299	X	7474	-0-	-5825	-0-	15	1	7459	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	8401	X	7956	-0-	-445	-0-	16	1	7940	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	9455	X	9409	-0-	-46	-0-	18	1	9391	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	20460	X	16621	-0-	-3839	-0-	16621	2			N	-0-			-0-
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-

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
08	6107	X	5362	-0-	-745	-0-	6	1	5356	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	168671	X	120827	-0-	-47844	-0-	133	1	120694	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	7688	X	7243	-0-	-445	-0-	7243	2			Y	-0-			-0-
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-

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
08	7192	X	6448	-0-	-744	-0-	6	1	6442	2	N	-0-					-0-
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									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	13857	X	12315	-0-	-1542	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	8060	X	7709	-0-	-351	-0-	15	1	7694	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	167214	X	137719	-0-	-29495	-0-	137719	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	6386	X	6140	-0-	-246	-0-	12	1	6128	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	9858	X	841	-0-	-9017	-0-	1	1	840	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	17531	X	17531	-0-	-0-	-0-	17531	2			N	-0-			-0-
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-

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
08	9114	X	5484	-0-	-3630	-0-	5484	2			N	-0-			-0-
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-

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
08	9052	X	8253	-0-	-799	-0-	8253	2			N	-0-			-0-
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-

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
08	10912	X	9011	-0-	-1901	-0-	10	1	9001	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	15624	X	14178	-0-	-1446	-0-	14	1	14164	2	N	-0-			-0-
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							

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
08	8804	X	8517	-0-	-287	-0-	9	1	8508	2	N	-0-			-0-
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-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

08	6541	X	5652	-0-	-889	-0-	11	1	5641	2	N	-0-			-0-
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-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

08	7037	X	5873	-0-	-1164	-0-	6	1	5867	2	N	-0-			-0-
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-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

08	8060	X	7799	-0-	-261	-0-	15	1	7784	2	N	-0-			-0-
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-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

08	13578	X	13511	-0-	-67	-0-	13511	2			N	-0-			-0-
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-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

08	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-			-0-
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-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

08	3162	X	2462	-0-	-700	-0-	2462	2			N	-0-			-0-
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-

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
08	39525	X	31294	-0-	-8231	-0-	31294	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	33839	X	33839	-0-	-0-	-0-	33839	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	37576	X	37576	-0-	-0-	-0-	37576	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	43586	X	35984	-0-	-7602	-0-	36	1	35948	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	7440	X	6760	-0-	-680	-0-	7	1	6753	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	5797	X	4885	-0-	-912	-0-	5	1	4880	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	10013	X	8649	-0-	-1364	-0-	9	1	8640	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	13733	X	11878	-0-	-1855	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	8463	X	8225	-0-	-238	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	15500	X	14526	-0-	-974	-0-	16	1	14510	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	14	1	7358	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	8773	X	6813	-0-	-1960	-0-	13	1	6800	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	8339	X	479	-0-	-7860	-0-	1	1	478	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	18	1	16661	2	N	-0-			-0-
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-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	127534	X	107518	-0-	-20016	-0-	210	1	107308	2	N	-0-			-0-
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-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	8828	-0-	-906	-0-	17	1	8811	2	N	-0-			-0-
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-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	3904	-0-	-2668	-0-	4	1	3900	2	N	-0-			-0-
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-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	43028	X	33730	-0-	-9298	-0-	33730	2			N	-0-			-0-
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-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11625	X	988	-0-	-10637	-0-	1	1	987	2	N	-0-			-0-
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-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	51739	X	43448	-0-	-8291	-0-	44	1	43404	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	36208	X	32445	-0-	-3763	-0-	32445	2			N	-0-					-0-
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-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	22630	X	19186	-0-	-3444	-0-	20	1	19166	2	N	-0-					-0-
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-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	31558	X	29600	-0-	-1958	-0-	29	1	29571	2	N	-0-					-0-
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-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	15624	X	11714	-0-	-3910	-0-	13	1	11701	2	N	-0-					-0-
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-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

08	10323	X	8670	-0-	-1653	-0-	9	1	8661	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	28830	X	23766	-0-	-5064	-0-	23766	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	10230	X	9598	-0-	-632	-0-	10	1	9588	2	N	-0-					-0-
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									

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
08	3038	X	2515	-0-	-523	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	24521	X	21567	-0-	-2954	-0-	21567	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	8897	X	7642	-0-	-1255	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	18600	X	15845	-0-	-2755	-0-	15845	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

08	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
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-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

08	12958	X	12119	-0-	-839	-0-	13	1	12106	2	N	-0-					-0-
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-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

08	9858	X	7452	-0-	-2406	-0-	8	1	7444	2	N	-0-					-0-
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-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

08	8463	X	8086	-0-	-377	-0-	9	1	8077	2	N	-0-					-0-
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-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

08	15624	X	11763	-0-	-3861	-0-	23	1	11740	2	N	-0-					-0-
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-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

08	14663	X	14508	-0-	-155	-0-	28	1	14480	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	6634	X	5475	-0-	-1159	-0-	11	1	5464	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	899	N	653	-0-	-246	-0-	29	1	624	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	11656	X	9360	-0-	-2296	-0-	18	1	9342	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	11749	X	10893	-0-	-856	-0-	10893	2			N	-0-			-0-
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-

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
08	6107	X	4437	-0-	-1670	-0-	4437	2			N	-0-			-0-
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-

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
08	15066	X	14064	-0-	-1002	-0-	14064	2			N	-0-			-0-
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-

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
08	14043	X	6967	-0-	-7076	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
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-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

08	32271	X	27912	-0-	-4359	-0-	28	1	27884	2	N	-0-					-0-
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-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

08	21824	X	15722	-0-	-6102	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
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-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

08	19220	X	17376	-0-	-1844	-0-	17	1	17359	2	N	-0-					-0-
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	1	14441	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

08	10757	X	9634	-0-	-1123	-0-	10	1	9624	2	N	-0-					-0-
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	8677	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

08	12834	X	11760	-0-	-1074	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	10478	X	1093	-0-	-9385	-0-	1	1	1092	2	N	-0-			-0-
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-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

08	18941	X	16850	-0-	-2091	-0-	16850	2			N	-0-			-0-
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-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

08	22165	X	4474	-0-	-17691	-0-	4474	2			N	-0-			-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

08	22165	X	17235	-0-	-4930	-0-	17235	2			N	-0-			-0-
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-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

08	15841	X	15357	-0-	-484	-0-	30	1	15327	2	N	-0-			-0-
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-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

08	10013	X	6722	-0-	-3291	-0-	13	1	6709	2	N	-0-			-0-
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-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

08	16523	X	14833	-0-	-1690	-0-	16	1	14817	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	6324	X	4857	-0-	-1467	-0-	5	1	4852	2	N	-0-			-0-
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-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15190	X	1498	-0-	-13692	-0-	2	1	1496	2	N	-0-			-0-
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-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	9181	-0-	-2289	-0-	9181	2			N	-0-			-0-
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-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	74958	X	50826	-0-	-24132	-0-	50826	2			N	-0-			-0-
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-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72968	X	72968	-0-	-0-	-0-	72968	2			N	-0-			-0-
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-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6944	X	5770	-0-	-1174	-0-	5770	2			N	-0-			-0-
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-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
08	36921	X	35772	-0-	-1149	-0-	35772	2			N	-0-			-0-
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-

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
08	7130	X	4891	-0-	-2239	-0-	5	1	4886	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	31155	X	26315	-0-	-4840	-0-	26315	2			N	-0-			-0-
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-

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
08	16957	X	12225	-0-	-4732	-0-	12225	2			N	-0-			-0-
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-

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
08	21700	X	20001	-0-	-1699	-0-	20001	2			N	-0-			-0-
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-

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
08	33945	X	30037	-0-	-3908	-0-	30037	2			N	-0-			-0-
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-

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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	25265	X	24165	-0-	-1100	-0-	24165	2			N	-0-					-0-
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-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	24862	X	18926	-0-	-5936	-0-	18926	2			N	-0-					-0-
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-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	24025	X	19079	-0-	-4946	-0-	19	1	19060	2	N	-0-					-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

08	26319	X	22079	-0-	-4240	-0-	22079	2			Y	-0-					54
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

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
08	30473	X	26202	-0-	-4271	-0-	26202	2			N	-0-					-0-
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-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
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-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39959	X	31464	-0-	-8495	-0-	34	1	31430	2	N	-0-					-0-
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-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 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
08	62496	X	52299	-0-	-10197	-0-	102	1	52197	2	N	-0-					-0-
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-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	35216	X	22146	-0-	-13070	-0-	22146	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	42842	X	33228	-0-	-9614	-0-	33228	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	28334	X	24226	-0-	-4108	-0-	26	1	24200	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	47647	X	41775	-0-	-5872	-0-	42	1	41733	2	N	-0-					-0-
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									

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	12710	X	8402	-0-	-4308	-0-	9	1	8393	2	N	-0-			-0-
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-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

08	17639	X	14252	-0-	-3387	-0-	14252	2			N	-0-			-0-
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-

CONGO WELL #: 1H RRCID -> 265649 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

08	35960	X	30037	-0-	-5923	-0-	30037	2			N	-0-			-0-
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-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	6510	X	5420	-0-	-1090	-0-	5420	2			N	-0-			-0-
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-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

08	32767	X	24658	-0-	-8109	-0-	24658	2			N	-0-			-0-
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-

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
08	13113	X	11091	-0-	-2022	-0-	12	1	11079	2	N	-0-			-0-
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-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	27125	X	21798	-0-	-5327	-0-	23	1	21775	2	N	-0-			-0-
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-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

08	37289	X	37289	-0-	-0-	-0-	37	1	37252	2	N	-0-			-0-
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-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

08	27404	X	26009	-0-	-1395	-0-	29	1	25980	2	N	-0-			-0-
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-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	14818	X	13491	-0-	-1327	-0-	13491	2			N	-0-					-0-
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-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	86490	X	78431	-0-	-8059	-0-	153	1	78278	2	N	-0-					-0-
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-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60264	X	51246	-0-	-9018	-0-	56	1	51190	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48174	X	42294	-0-	-5880	-0-	42	1	42252	2	N	-0-					-0-
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									

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30504	X	28859	-0-	-1645	-0-	29	1	28830	2	N	-0-					-0-
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-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	266865	X	266865	-0-	-0-	-0-	293	1	266572	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	44423	X	39149	-0-	-5274	-0-	39	1	39110	2	Y	-0-					19
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									

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
08	28117	X	25052	-0-	-3065	-0-	25	1	25027	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	31651	X	24836	-0-	-6815	-0-	24836	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	24428	X	21873	-0-	-2555	-0-	21873	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	23808	X	18996	-0-	-4812	-0-	18996	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	96410	X	74979	-0-	-21431	-0-	75	1	74904	2	N	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

08	47151	X	38151	-0-	-9000	-0-	38151	2			N	-0-					-0-
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-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	61039	X	51398	-0-	-9641	-0-	51	1	51347	2	N	-0-					-0-
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									

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
08	59365	X	50895	-0-	-8470	-0-	51	1	50844	2	N	-0-					-0-
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									

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
08	83762	X	74769	-0-	-8993	-0-	74769	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	91202	X	91202	-0-	-0-	-0-	91	1	91111	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	65832	X	65832	-0-	-0-	-0-	66	1	65766	2	N	-0-					-0-
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									

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
08	94085	X	62795	-0-	-31290	-0-	62	1	62733	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	107601	X	48473	-0-	-59128	-0-	48473	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	168361	X	160976	-0-	-7385	-0-	160976	2			N	-0-					-0-
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-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

08	113677	X	4542	-0-	-109135	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
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-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

08	164393	X	144085	-0-	-20308	-0-	144085	2			N	-0-					-0-
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-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

08	46593	X	37254	-0-	-9339	-0-	37	1	37217	2	N	-0-					-0-
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									

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
08	57722	X	47280	-0-	-10442	-0-	47280	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	266693	X	179805	-0-	-86888	-0-	194	1	179611	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	54281	X	44018	-0-	-10263	-0-	44	1	43974	2	N	-0-					-0-
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									

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
08	246915	X	208071	-0-	-38844	-0-	208071	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	56110	X	44467	-0-	-11643	-0-	44	1	44423	2	N	-0-					-0-
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									

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
08	55397	X	44930	-0-	-10467	-0-	45	1	44885	2	N	-0-					-0-
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									

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
08	102145	X	71527	-0-	-30618	-0-	71527	2			N	-0-					-0-
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-

BSI/USFS UNIT F6 WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217000	X	217000	-0-	-0-	-0-	217000	2			N	-0-					-0-
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-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	104966	X	97941	-0-	-7025	-0-	191	1	97750	2	N	-0-					-0-
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-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54963	X	48372	-0-	-6591	-0-	48	1	48324	2	N	-0-					-0-
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									

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44361	X	38129	-0-	-6232	-0-	38	1	38091	2	N	-0-					-0-
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									

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	170878	X	170878	-0-	-0-	-0-	333	1	170545	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	146444	X	128155	-0-	-18289	-0-	128155	2			N	-0-					-0-
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-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38006	X	35141	-0-	-2865	-0-	35141	2			N	-0-					-0-
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-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127348	X	108602	-0-	-18746	-0-	108	1	108494	2	N	-0-					-0-
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									

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
08	132122	X	106911	-0-	-25211	-0-	208	1	106703	2	N	-0-			-0-
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-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	191183	X	191183	-0-	-0-	-0-	191183	2			N	-0-			-0-
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-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

08	285687	X	285687	-0-	-0-	-0-	285687	2			N	-0-			-0-
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-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

08	543434	X	543434	-0-	-0-	-0-	543434	2			N	-0-			-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

08	104098	X	101007	-0-	-3091	-0-	101007	2			N	-0-			-0-
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-

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
08	137764	X	75132	-0-	-62632	-0-	74	1	75058	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	339014	X	339014	-0-	-0-	-0-	372	1	338642	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	276892	X	268357	-0-	-8535	-0-	268357	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	94395	X	84031	-0-	-10364	-0-	84	1	83947	2	N	-0-					-0-
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									

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	109707	X	109707	-0-	-0-	-0-	109707	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	427831	X	323888	-0-	-103943	-0-	323888	2			N	-0-					-0-
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-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117056	X	109585	-0-	-7471	-0-	108	1	109477	2	N	-0-					-0-
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-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288920	X	249062	-0-	-39858	-0-	249062	2			N	-0-					-0-
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-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302498	X	224912	-0-	-77586	-0-	224912	2			N	-0-					-0-
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-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	302498	X	283846	-0-	-18652	-0-	283846	2			N	-0-					-0-
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-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 14435 PERF. N/A

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

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
08	199485	X	131906	-0-	-67579	-0-	130	1	131776	2	N	-0-			-0-
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-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	SHUT IN		51290	-0-	51290	51290	51290	2			N	-0-			-0-
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-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

08	312985	X	235996	-0-	-76989	-0-	235996	2			N	-0-			-0-
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-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 14004 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 14004 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 14148 PERF. N/A

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 14069 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-

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

*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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4929 - 4941

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-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

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

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

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

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	331	1	1180	2	N	-0-					97
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

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
08	2635	N	2547	-0-	-88	-0-	62	1	2451	3	Y	31	26	1			9
							34	9									
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									

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
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	30	1	1229	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	30	1	1147	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
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									

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
08	14B2 EXT		1072	-0-	1072	1072	26	1	1046	3	N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

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

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	P&A	COND	-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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

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-

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
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	165	1	65	2	N	-0-					9
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

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
08	2480	X	1936	-0-	-544	-0-	323	1	1613	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	806	N	676	-0-	-130	-0-	676	3			N	-0-					54
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

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
08	6324	X	5857	-0-	-467	-0-	5818	3	39	9	N	35					126
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

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
08	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					60
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

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
08	3224	X	2701	-0-	-523	-0-	2665	3	36	9	N	33					108
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

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

08	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3719	2	2	9	N	2	3	1			1
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

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 180353 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5977 - 5985

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 5986

08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

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-					Y	-0-					-0-
01	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

08	434	N	162	-0-	-272	-0-	158	1	4	2	Y	-0-					153
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									

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	16	1	638	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	970	-0-	-425	-0-	23	1	882	3	Y	59	54	1			17
							65	9									
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									

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	30	1	1145	3	Y	-0-					-0-
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-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

08	341	N	-0-	-0-	-341	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	2635	X	2343	-0-	-292	-0-	2343	2			N	-0-					29
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	NO RPT		-0-	-0-	2416					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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

08	1302	X	837	-0-	-465	-0-	783	3	54	9	N	49	157	1			94
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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

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-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

08	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
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-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5416	-0-	-9	-0-	104	1	5312	3	N	-0-					-0-
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-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6235 - 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
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	1216					N	-0-					-0-
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									

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
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-

WERNER A SWD WELL #: 2 RRCID -> 275937 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6104 - 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
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	239	1	9515	3	N	88	77	1			25
							97	9									
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									

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
08	1736	X	1485	-0-	-251	-0-	247	1	1238	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	1023	N	744	-0-	-279	-0-	37	1	707	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	2635	N	2513	-0-	-122	-0-	127	1	2386	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	166	1	3139	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5131	2	39	9	N	35					150
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

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
08	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1054	1054	2			Y	-0-					-0-
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

08	1240	N	314	-0-	-926	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
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-

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

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
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-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

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

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	4	5	1			2
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									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

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

*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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 05/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5842 - 5969

*06	6750	X	6097	-0-	-653	-0-	98	1	5956	3	Y	39	38	1			5
							43	9									
*07	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	461	1	6678	3	Y	37	38	1			4
							41	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	5792	-0-	-1138	-0-	115	1	5634	3	Y	39	39	1			4
							43	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									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	898	1	2506	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	786	1	2649	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*10	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	906	1	4044	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	767	1	3540	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
*12	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	1049	1	3894	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	1129	1	3864	3	Y	19	19	1			3
							21	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	464	1	2825	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	444	1	2665	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	428	1	2613	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	405	1	2457	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	443	1	2495	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
*01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	405	1	2237	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
*09	3750	X	2063	-0-	-1687	-0-	433	1	1588	3	Y	38	32	1			6
							42	9									
*10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	789	1	4056	3	Y	77	72	1			11
							85	9									
*11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	663	1	3306	3	Y	97	95	1			13
							107	9									
*12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	698	1	3000	3	Y	100	100	1			13
							110	9									
*01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	752	1	3502	3	Y	94	94	1			13
							103	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

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

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
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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	8583	-0-	-562	-0-	328	1	8103	3	Y	138	138	1			21
							152	9									
*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	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	324	1	8265	3	Y	209	209	1			28
							230	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 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
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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	225	1	5589	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*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									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
*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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	458	1	1430	3	Y	-0-					-0-
*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-

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	93	1	2296	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
*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									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		126				Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		126				Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		126				Y	-0-					-0-
*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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	410	1	1350	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 6002

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

*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-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

*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-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

*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	15623	X	2681	-0-	-12942	-0-	394	1	2218	3	N	63	63	1			7
							69	9									
*10	4526	X	2035	-0-	-2491	-0-	365	1	1597	3	N	66	66	1			7
							73	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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	475	1	2766	3	Y	75	74	1			9
							83	9									
*07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	457	1	2923	3	Y	72	73	1			8
							79	9									
*08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	529	1	2809	3	Y	66	66	1			8
							73	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	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	482	1	2633	3	Y	75	75	1			8
							83	9									
*12	3193	X	2264	-0-	-929	-0-	192	1	1992	3	Y	73	74	1			7
							80	9									
01	3193	X	1726	-0-	-1467	-0-	189	1	1465	3	Y	65	65	1			7
							72	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
08	1705	N	1323	-0-	-382	-0-	355	1	953	3	Y	14	12	1			12
							15	9									
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									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	848	-0-	-3740	-0-	848	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	4558	-0-	-1952	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

08	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

08	2821	X	2507	-0-	-314	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

08	1705	N	709	-0-	-996	-0-	709	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	3038	N	2979	-0-	-59	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3999	X	3588	-0-	-411	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3286	X	3161	-0-	-125	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1612	N	1293	-0-	-319	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	3100	N	4206	-0-	1106	1106	4206	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

08	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

08	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

08	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

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

08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	2790	X	1637	-0-	-1153	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2604	X	2218	-0-	-386	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	6014	X	5587	-0-	-427	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 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
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	1273	-0-	-1982	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	4321	-0-	-1352	-0-	4310	3	11	9	Y	10	10	1			4
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

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

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

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

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

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

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
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1054	N	924	-0-	-130	-0-	924	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

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

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

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

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

08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	253	1	4917	3	N	-0-					-0-
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-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	43 13	1 9	1715	3	Y	12	12	1			3
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	44 13	1 9	1688	3	Y	12	11	1			4
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	47 12	1 9	1793	3	Y	11	13	1			2
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	44 10	1 9	1758	3	Y	9	10	1			1
12	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	45 13	1 9	1695	3	Y	12	11	1			2
01	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	46 14	1 9	1735	3	Y	13	13	1			2

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	27	1	1077	3	Y	79	67	1			23
							87	9									
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									

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1438	3	26	9	Y	24					74
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

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
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-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	41	1	1635	3	Y	142	122	1			41
							156	9									
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	40	1	1515	3	Y	132	131	1			42
							145	9									
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	43	1	1615	3	Y	139	158	1			23
							153	9									
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	40	1	1564	3	Y	108	117	1			14
							119	9									
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	41	1	1561	3	Y	148	135	1			27
							163	9									
*01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	42	1	1554	3	Y	149	151	1			25
							164	9									

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	60	1	2395	3	Y	-0-					-0-
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-

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	47	1	1876	3	Y	63	55	1			18
							69	9									
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	52	1	1986	3	Y	59	58	1			19
							65	9									
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	55	1	2103	3	Y	61	70	1			10
							67	9									
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	52	1	2033	3	Y	48	52	1			6
							53	9									
12	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	51	1	1962	3	Y	66	60	1			12
							73	9									
01	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	53	1	2003	3	Y	66	67	1			11
							73	9									

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	114	1	3120	3	N	-0-					-0-
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-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	30	1	1213	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
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									

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	120	1	4794	3	Y	-0-	16	1			-0-
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-

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	87	1	3463	3	Y	21	21	1			6
							23	9									
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									

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2697	N	1385	-0-	-1312	-0-	67	1	1318	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	809	-0-	-1175	-0-	19	1	725	3	Y	59	51	1			17
							65	9									
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-

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	87	1	3481	3	Y	80	63	1			23
							88	9									
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									

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

08	4061	X	3972	-0-	-89	-0-	49	1	3923	3	N	-0-					-0-
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-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4606	-0-	-540	-0-	89	1	4517	3	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	3			N	-0-					-0-
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-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2590	-0-	-107	-0-	62	1	2478	3	Y	45	41	1			13
							50	9									
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									

WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	32	39	1			9
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3386	-0-	-86	-0-	100	1	3243	3	Y	39	33	1			11
							43	9									
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									

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	73	1	2918	3	Y	95	83	1			27
							105	9									
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									

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
08	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	37	1	1456	3	Y	42	37	1			12
							46	9									
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	39	1	1510	3	Y	40	39	1			13
							44	9									
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	39	1	1506	3	Y	41	47	1			7
							45	9									
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	40	1	1532	3	Y	32	35	1			4
							35	9									
12	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	39	1	1526	3	Y	44	40	1			8
							48	9									
*01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	41	1	1529	3	Y	44	45	1			7
							48	9									

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
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-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
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-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	31 46	1 9	1248	3	Y	42	37	1			12
09	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	35 41	1 9	1306	3	Y	37	37	1			12
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	36 40	1 9	1373	3	Y	36	42	1			6
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	33 31	1 9	1287	3	Y	28	30	1			4
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	34 42	1 9	1326	3	Y	38	35	1			7
*01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	34 42	1 9	1289	3	Y	38	39	1			6

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	66 54	1 9	2364	3	Y	49	43	1			14
09	2370	N	2276	-0-	-94	-0-	62 52	1 9	2162	3	Y	47	46	1			15
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	66 53	1 9	2333	3	Y	48	55	1			8
11	2370	N	2362	-0-	-8	-0-	64 42	1 9	2256	3	Y	38	41	1			5
12	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	62 56	1 9	2186	3	Y	51	47	1			9
01	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	67 57	1 9	2264	3	Y	52	52	1			9

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

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

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	248	N	154	-0-	-94	-0-	4	1	150	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	69	1	998	3	N	10	9	1			3
							11	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	69	1	2745	3	Y	45	40	1			13
							50	9									
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									

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
08	3627	X	3612	-0-	-15	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	45	1	1256	3	Y	56	51	1			16
							62	9									
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									

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	1249	-0-	-1541	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
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-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	35	1	1382	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1837	-0-	-209	-0-	1826	2	11	9	Y	10	15	1	8	8	7
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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WERNER-HUSBANDS WELL #: 1 T RRCID -> 030015 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6150 - 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
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	465	1	3800	2	N	1	1	8			67
							1	9									
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									

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1966	-0-	-204	-0-	300	1	1658	2	N	7					164
							8	9									
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									

BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	465	1	2143	2	N	18					157
							20	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
FROST LUMBER INC. UNIT 5 WELL #: 1 T RRCID -> 030056 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5990 - 6040

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

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 030064 COMPL. DATE 11/04/1948 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5912 - 5962

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
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

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

08	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	465 34	1 9	4246	2	N	31					145
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

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	620 74	1 9	3912	2	N	67	175	1	1	8	40
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

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
KYLE, FRED UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244187 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	3193	X	2934	-0-	-259	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3162	X	2880	-0-	-282	-0-	2880	3			N	-0-					198
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

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
08	3472	X	3160	-0-	-312	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
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-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	551	-0-	-379	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
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-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
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-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1268	3	31	9	N	28	158	1			40
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

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3466	-0-	-6	-0-	3411	3	55	9	N	50					162
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

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	921	3	36	9	N	33					118
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

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
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4362	3	6	9	N	5					67
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

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
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	1785	3	306	9	N	278	191	1			305
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

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
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3790	3	33	9	N	30					158
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

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
08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3764	3	22	9	N	20					135
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
08	3100	N	3058	-0-	-42	74	3058	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	7998	X	7390	-0-	-608	-0-	7390	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2216	3	28	9	Y	25					124
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

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
08	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					41
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	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					41

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	1815	-0-	-820	-0-	83 47	1 9	1685	2	N	43	179	1			-0-
09	2550	X	1755	-0-	-795	-0-	82 32	1 9	1641	2	N	29					29
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

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
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1098	2	15	9	N	14					71
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

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
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	334 369	1 9	2942	3	Y	335	330	1			48
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	335 377	1 9	2879	3	Y	343	333	1			58
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	337 427	1 9	2954	3	Y	388	426	1			20
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	152 183	1 9	3110	3	Y	166	170	1			16
*12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	145 270	1 9	2979	3	Y	245	223	1			38
*01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	148 263	1 9	3036	3	Y	239	255	1			22

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
08	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	172	1	1523	3	N	26	25	1			4
							29	9									
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									

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

08	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	83	1	1306	3	Y	-0-					-0-
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-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

08	155	N	138	-0-	-17	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
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-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

08	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	485	1	7623	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
08	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	77	1	1215	3	Y	49	47	1			7
							54	9									
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-

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
08	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	214	1	1958	3	Y	77	76	1			11
							85	9									
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									

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
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	239	1	2193	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	4929	X	4603	-0-	-326	-0-	349	1	4105	3	Y	135	134	1			19
							149	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
08	4867	X	4565	-0-	-302	-0-	417	1	4064	3	Y	76	75	1			11
							84	9									
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									

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
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
08	3844	X	3272	-0-	-572	-0-	193	1	3033	3	Y	42	42	1			6
							46	9									
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

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
08	1891	N	788	-0-	-1103	-0-	47	1	741	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	354	1	4160	3	N	211	208	1			30
							232	9									
09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	377	1	4330	3	N	226	218	1			38
							249	9									
10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	358	1	4290	3	N	256	281	1			13
							282	9									
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	80	1	4250	3	N	105	108	1			10
							116	9									
*12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	85	1	4364	3	N	159	144	1			25
							175	9									
*01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	84	1	4358	3	N	154	165	1			14
							169	9									

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
08	6045	X	5942	-0-	-103	-0-	452	1	5318	3	Y	156	155	1			22
							172	9									
09	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	509	1	5839	3	Y	169	163	1			28
							186	9									
10	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	485	1	5820	3	Y	194	212	1			10
							213	9									
11	5850	X	5799	-0-	-51	-0-	106	1	5605	3	Y	80	82	1			8
							88	9									
*12	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	115	1	5910	3	Y	120	109	1			19
							132	9									
*01	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	112	1	5830	3	Y	117	125	1			11
							129	9									

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
08	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	467	1	7354	3	Y	140	139	1			20
							154	9									
09	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	489	1	7494	3	Y	147	142	1			25
							162	9									
10	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	465	1	7636	3	Y	166	182	1			9
							183	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

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	153	1	2409	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
08	651	N	610	-0-	-41	-0-	39	1	571	3	Y	-0-			-0-
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-

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
08	806	N	745	-0-	-61	-0-	48	1	697	3	Y	-0-			-0-
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	322	1	4662	3	Y	-0-			-0-
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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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
08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	246	1	3565	3	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	498	1	3199	3	Y	45	45	1			7
							50	9									
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									

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3210	X	3066	-0-	-144	-0-	285	1	2781	3	Y	-0-					-0-
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-

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	X	16	-0-	-1658	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
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-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	158	1	2491	3	Y	159	157	1			23
							175	9									
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

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	208	1	1905	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					18
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

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

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

08	1984	N	1596	-0-	-388	-0-	95	1	1501	3	Y	-0-					-0-
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-

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

08	3100	N	3254	-0-	154	197	241	1	2829	3	Y	167	164	1			24
							184	9									
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									

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

08	3007	X	2534	-0-	-473	-0-	145	1	2283	3	Y	96	97	1			14
							106	9									
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

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	191	1	2243	3	Y	70	69	1			10
							77	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	5611	X	4345	-0-	-1266	-0-	555	1	3718	3	Y	65	64	1					10
							72	9											
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											

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	55	1	851	3	Y	-0-							-0-
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-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT							-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

08	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	419	1	6079	3	Y	77	76	1					12
							85	9											
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											

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3083	-0-		-172	-0-	197	1	2860	3	Y	24	23	1			4
								26	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2483	-0-		-462	-0-	427	1	1955	3	Y	92	87	1	1	8	13
								101	9									
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									

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2395	-0-		-1263	-0-	151	1	2191	3	Y	48	48	1			7
								53	9									
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									

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5764	-0-		-467	-0-	366	1	5303	3	Y	86	85	1			13
								95	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

08	8277	X	8245	-0-	-32	-0-	1023	1	7152	3	Y	64	70	1			9
							70	9									
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									

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

08	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	225	1	3267	3	Y	-0-					-0-
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-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	462	1	3257	3	Y	159	172	1			22
							175	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	143	1	2245	3	N	50	48	1			7
							55	9									
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

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	98	1	1547	3	Y	-0-					-0-
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-

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
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-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

08	5208	X	5007	-0-	-201	-0-	493	1	4367	3	N	134	132	1			19
							147	9									
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									

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

08	3022	N	2897	-0-	-125	-0-	160	1	2513	3	Y	204	202	1			29
							224	9									
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
08	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	605	1	5902	3	Y	-0-					-0-
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-

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	-0-					-0-
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-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	24	1	619	2	N	7					112
							8	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	465	N	213	-0-	-252	-0-	125	1	88	9	N	80	170	1			19
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

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
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	927	1	1499	2	Y	-0-					1
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

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	1			Y	-0-					187
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									

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
08	527	N	280	-0-	-247	-0-	280	1			N	-0-					45
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

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
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					13
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

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
08	7192	X	6824	-0-		-368		-0-		266	1	6558	2	N	-0-					74
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									

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

08	2254	N	2254	-0-		-0-		-0-		484	1	1684	3	Y	78	78	1			-0-
										86	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

08	1416	N	1416	-0-		-0-		-0-		327	1	1041	2	Y	44	44	1			-0-
										48	9									
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									

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

08	0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	90	1	7717	3	N	-0-					-0-
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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	369 30	1 9	2756	2	Y	27	50	1			23
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					23
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					23
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	354 215	1 9	7312	2	Y	195	199	1			43
09	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	425 194	1 9	6452	2	Y	176	188	1			31
10	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	441 281	1 9	7155	2	Y	255	250	1			36
11	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	259	247	1			48
12	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	440 316	1 9	6858	2	Y	287	287	1			48
*01	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	443 265	1 9	6797	2	Y	241	243	1			46

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
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	366	1	1523	2	Y	92	88	1			22
							243	3	101	9							
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	2390	-0-	590	590	368	1	2008	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	2771	N	2181	-0-	-590	-0-	368	1	1801	2	Y	11	11	1			3
							12	9									

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	370	1	903	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
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-

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3313	3	78	9	Y	71	80	1			16
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									

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	3100	X	1364	-0-	-1736	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	744	1	13267	2	Y	-0-					-0-
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-

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

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

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3			Y	-0-					-0-
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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4344	X	3775	-0-	-569	-0-	195	1	3539	2	Y	37	56	1			70
							41	9									
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									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1506	2	11	9	Y	10	8	1			9
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

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
08	8525	X	8006	-0-	-519	-0-	372	1	7634	2	Y	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

08	3627	X	3226	-0-	-401	-0-	191	1	2921	2	Y	104	175	1			40
							114	9									
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									

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	155	1	101	2	Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
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

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

08	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	248	1	791	3	Y	-0-					-0-
*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-

HULL UNIT A WELL #: A 50 RRCID -> 174522 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5826 - 5942

08	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	10241	2	1636	3	Y	190	183	1			46
							209	9									
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									

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	5177	X	4795	-0-	-382	-0-	372	1	4394	3	Y	26	45	1			50
							29	9									
*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	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	465	1	3511	2	Y	16					16
							18	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3441	X	1050	-0-	-2391	-0-	697	2	111	3	Y	220	215	1			53
							242	9									
*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

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
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-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	343	1	2266	2	Y	43	43	1			3
							47	9									
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									

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
08	310	N	41	-0-	-269	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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

08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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

08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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

08	1023	N	943	-0-	-80	-0-	936	2	7	9	Y	6	10	1			5
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

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8453	3	4	9	N	4	16	1			-0-
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

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
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	0		3478	-0-	3478	3478	3399	2	79	9	N	72					72
*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

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
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2341	2	51	9	Y	46	72	1			19
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8928	2	21	9	Y	19	43	1			25
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

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

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
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					19
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

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
08	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-

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
08	744	X	415	-0-	-329	-0-	415	2			Y	-0-					117
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

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

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

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

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5945 - 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
08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	130	1	1782	3	Y	53	53	1			3
						58	9									
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									

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

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-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

*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-

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
*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									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 U RRCID -> 029782 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

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

*06	3840	X	2102	-0-	-1738	-0-	375	1	1655	3	Y	65	64	1			8
							72	9									
*07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	472	1	3538	3	Y	62	63	1			7
							68	9									
*08	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	1694	1	3565	3	Y	57	57	1			7
							63	9									
*09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	1647	1	3227	3	Y	62	62	1			7
							68	9									
*10	3968	X	3914	-0-	-54	-0-	540	1	3304	3	Y	64	64	1			7
							70	9									
*11	3840	X	3561	-0-	-279	-0-	505	1	2984	3	Y	65	65	1			7
							72	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									

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

08	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	894	1	1295	3	Y	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	1058	1	9340	3	Y	-0-					72
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									

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

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

08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	455	1	2489	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*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									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

*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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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

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
*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									

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

*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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

*06	4050	X	3542	-0-	-508	-0-	171	1	3346	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
*07	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	714	1	3689	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*08	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	815	1	3796	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
*09	4260	X	3961	-0-	-299	-0-	806	1	3131	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
*10	4402	X	4207	-0-	-195	-0-	793	1	3389	3	Y	23	23	1			2
							25	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									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

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-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

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

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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

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

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

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

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

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

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

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

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

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

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

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

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

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

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

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

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

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

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

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

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

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

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
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

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

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
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-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

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

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

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

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

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

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

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

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

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

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1753	-0-	-262	-0-	237	1	1516	3	Y	-0-	3	1			-0-
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									

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

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

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

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

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		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
WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

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

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

08	3658	X	2953	-0-	-705	-0-	72	1	2839	3	Y	38	36	1			11
							42	9									
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									

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

08	310	N	258	-0-	-52	-0-	7	1	251	3	N	-0-					-0-
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-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

08	1705	N	1108	-0-	-597	-0-	32	1	1076	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	2449	N	2277	-0-	-172	-0-	55	1	2178	3	Y	40					79
							44	9									
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									

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

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-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

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

WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

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
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-

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
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	20 66	1 9	815	3	N	60	54	1			17
09	900	N	865	-0-	-35	-0-	20 63	1 9	782	3	N	57	56	1			18
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	21 65	1 9	792	3	N	59	67	1			10
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	20 51	1 9	779	3	N	46	50	1			6
12	899	N	852	-0-	-47	-0-	20 68	1 9	764	3	N	62	57	1			11
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	20 70	1 9	766	3	N	64	64	1			11

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND. UNIT 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029756 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5790 - 5820

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

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

CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

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

WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565 X	3453	-0-	-112	-0-	3449	3	4	9	Y	4					172
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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	379	1	3692	3	Y	-0-					-0-
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-

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

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

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

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

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	96	1	1388	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
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									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

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

08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	318	1	3188	3	Y	242	260	1			34
							266	9									
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									

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

08	3317	X	3046	-0-	-271	-0-	277	1	2717	3	Y	47	47	1			7
							52	9									
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									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	3875	X	2578	-0-	-1297	-0-	154	1	2424	3	Y	-0-					-0-
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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
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									

PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139455 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 5825

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18 1		378 2		Y	-0-					-0-
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										

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

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

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-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
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-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

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

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	239 11	1 9	4358	2	N	10	16	1			20
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

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

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

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			145
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

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

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-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

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-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

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-

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

*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-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	7750		4231	-0-	-3519	61306	4220	3	11	9	N	10					138
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	N	12	1	8			151
*12	7750		842	-0-	-6908	37957	842	3			N	-0-					151
*01	7750		357	-0-	-7393	30564	313	3	44	9	N	40	156	1			35

DCP MIDSTREAM, LP 195918
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2126	3	50	9	N	45					125
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

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
08	3409	R	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
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-

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

08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					18
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

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	468	1	1675	3	N	-0-					9
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									

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

*08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
*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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

08	3100	N	2548	-0-	-552	10834	402	1	2132	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*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									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

*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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

*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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8320	X	1685	-0-	-6635	-0-	26	1	1616	3	Y	39	34	1			5
							43	9									
*07	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	26	1	1626	3	Y	37	38	1			4
							41	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	918	-0-	-762	-0-	17	1	858	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
*12	1705	X	1051	-0-	-654	-0-	20	1	989	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
01	1395	X	547	-0-	-848	-0-	26	1	503	3	Y	16	18	1			2
							18	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
*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	2020	-0-	-980	2027	40	1	1962	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*12	3100	N	2411	-0-	-689	1338	47	1	2349	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
*01	3100	N	2394	-0-	-706	632	46	1	2333	3	Y	14	14	1			1
							15	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

*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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

*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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

*06	SWR 10		2187	-0-	2187	13809	191	1	1986	3	N	9	9	1			1
							10	9									
*07	SWR 10		6606	-0-	6606	20415	325	1	6229	3	N	46	42	1			5
							1	4	51	9							
*08	SWR 10		4380	-0-	4380	24795	82	1	4253	3	N	41	41	1			5
							45	9									
*09	SWR 10		3839	-0-	3839	28634	168	1	3621	3	N	45	45	1			5
							50	9									
*10	SWR 10		3383	-0-	3383	32017	196	1	3135	3	N	47	47	1			5
							52	9									
*11	SWR 10		3350	-0-	3350	35367	187	1	3111	3	N	47	47	1			5
							52	9									
*12	SWR 10		2959	-0-	2959	38326	182	1	2726	3	N	46	47	1			4
							51	9									
*01	SWR 10		3052	-0-	3052	41378	184	1	2823	3	N	41	41	1			4
							45	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

*06	T. A.	2318	-0-	2318	11333	36	1	2224	3	Y	53	53	1			6
						58	9									
*07	T. A.	1607	-0-	1607	12940	25	1	1524	3	Y	53	53	1			6
						58	9									
*08	14098	X	1158	-0-	-12940	-0-	21	1	1085	3	Y	47	47	1			6
							52	9									
*09	2310	X	985	-0-	-1325	-0-	20	1	909	3	Y	51	51	1			6
							56	9									
*10	2387	X	1037	-0-	-1350	-0-	21	1	957	3	Y	54	54	1			6
							59	9									
*11	2310	X	1016	-0-	-1294	-0-	19	1	938	3	Y	54	54	1			6
							59	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									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6194 - 9577

*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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

*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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

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-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

08	6076	X	3422	-0-	-2654	-0-	117 405	1 9	2900	3	Y	368	357	1			56
*09	5460	X	3691	-0-	-1769	-0-	126 227	1 9	3338	3	Y	206	231	1			31
*10	5115	X	3636	-0-	-1479	-0-	128 234	1 9	3274	3	Y	213	213	1			31
*11	3990	X	3559	-0-	-431	-0-	121 294	1 9	3144	3	Y	267	262	1			36
*12	3813	X	3701	-0-	-112	-0-	623 303	1 9	2775	3	Y	275	276	1			35
01	3813	X	3791	-0-	-22	-0-	575 286	1 9	2930	3	Y	260	260	1			35

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

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

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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		399	-0-	399	399	108	1	291	3	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		154	-0-	154	553	107	1	47	3	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		236	-0-	236	789	109	1	127	3	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		232	-0-	232	1021	106	1	126	3	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		208	-0-	208	1229	108	1	100	3	Y	-0-					-0-
*11	T. A.		316	-0-	316	1545	107	1	209	3	Y	-0-					-0-
*12	T. A.		144	-0-	144	1689	107	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		3	-0-	3	1692	3	3			Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

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

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7654	-0-	-375	-0-	7636	3	18	9	Y	16	20	1			8
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

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
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-

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
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-

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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	36790	X	10715	-0-	-26075	-0-	171	1	10498	3	Y	41	45	1			5
							1	4	45	9							
*07	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	136	1	8540	3	Y	39	40	1			4
							43	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	757	-0-	-12790	-0-	14	1	698	3	Y	41	41	1			4
							45	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	177	-0-	-4287	-0-	3	1	135	3	Y	35	35	1			4
							39	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6235 - 7880

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		18408	-0-	18408	18408	418	1	17825	3	Y	149	133	1			16
							1	4	164	9							
*10	52707	X	34299	-0-	-18408	-0-	724	1	33401	3	Y	157	156	1			17
							1	4	173	9							
*11	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	296	1	14403	3	Y	89	96	1			10
							1	4	98	9							
*12	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
01	33914	X	-0-	-0-	-33914	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

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-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
*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

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

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

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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
*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-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

*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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

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-

SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

08	3255	X	2573	-0-	-682	-0-	99 24	1 9	2450	3	Y	22	22	1			3
*09	3150	X	2257	-0-	-893	-0-	81 30	1 9	2146	3	Y	27	26	1			4
*10	3069	X	2160	-0-	-909	-0-	80 31	1 9	2049	3	Y	28	28	1			4
*11	2700	X	2238	-0-	-462	-0-	81 39	1 9	2118	3	Y	35	34	1			5
*12	2790	X	2079	-0-	-711	-0-	77 40	1 9	1962	3	Y	36	36	1			5
01	2573	X	2144	-0-	-429	-0-	79 37	1 9	2028	3	Y	34	34	1			5

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

08	3100	N	1032	-0-	-2068	128	38 37	1 9	957	3	Y	34	34	1			5
*09	1050	N	704	-0-	-346	-0-	24 45	1 9	635	3	Y	41	40	1			6
*10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	45 47	1 9	1156	3	Y	43	43	1			6
*11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	36 59	1 9	936	3	Y	54	53	1			7
*12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	33 61	1 9	855	3	Y	55	55	1			7
*01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	40 57	1 9	1017	3	Y	52	52	1			7

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

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

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508

08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					18
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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

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

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

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

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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

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	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-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

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-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

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-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

08	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		Y	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

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

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

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-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

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

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

08	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

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

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
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-

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
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-

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
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2361	N	2361	-0-	-0-		-0-	2361	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

08	6161	X	6161	-0-	-0-		-0-	6161	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

08	509	X	64	-0-	-445		-0-	64	3			N	-0-					-0-
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-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

08	8277	X	6127	-0-	-2150		-0-	6060	3	67	9	Y	61	62	1			6
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

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

08	4123	X	3151	-0-	-972		-0-	3109	3	42	9	Y	38	39	1			4
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	9145	X	6646	-0-	-2499	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
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-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

08	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

08	1767	N	1196	-0-	-571	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 6326 - 6358

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

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

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
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-

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
08	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1891	X	1528	-0-	-363	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
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-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	67	1	2665	3	Y	-0-					-0-
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									

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER-GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 162233 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 6598

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

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-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	18	1	721	3	Y	-0-					-0-
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-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

08	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6630	3	6	9	Y	5	5	1			2
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

POWELL "A2" WELL #: 5 C RRCID -> 211256 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 8418

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-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

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-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

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-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

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

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

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-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

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-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

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-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	37	1	1471	3	N	-0-					-0-
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-

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

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-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

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-

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

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-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2573	X	742	-0-	-1831	-0-	18	1	717	3	N	6	5	1			2
							7	9									
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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4124	3	15	9	N	14	13	1			6
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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
08	2697	X	2378	-0-	-319	-0-	2341	3	37	9	Y	34	33	1			16
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	2040	3	4	9	Y	4	4	1			2
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

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
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	3717	3	344	9	Y	313	304	1			144
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
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-

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
08	2759	X	2657	-0-	-102	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	10571	X	9894	-0-	-677	-0-	9883	3	11	9	Y	10	10	1			5
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

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
08	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6515	3	4	9	N	4	4	1			2
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

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
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3712	3	6	9	N	5	5	1			2
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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1085	N	706	-0-	-379	-0-	706	3			N	-0-					-0-
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-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4081	3	11	9	Y	10	10	1			5
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

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

08	14B2 EXT		1566	-0-	1566	4148	1566	3			N	-0-					-0-
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-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	62	1	2468	3	N	4	5	1			1
							4	9									
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									

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

08	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4902	3	10	9	N	9	9	1			4
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

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
08	4588	X	4252	-0-	-336	-0-	4112	3	140	9	N	127	112	1			58
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

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3956	3	24	9	N	22	21	1			10
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

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261992 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6558 - 6564

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

POWELL, W.B. UNIT WELL #: 03 RRCID -> 270354 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6485 - 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
08	589	N	416	-0-	-173	-0-	102 14	1 9	300	3	Y	13	14	1			6
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

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	3131	X	2218	-0-	-913	-0-	15	1	2203	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	1550	N	955	-0-	-595	-0-	133	1	822	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	202	1	1008	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
08	4960	X	3199	-0-	-1761	-0-	21	1	3077	2	N	92					280
							101	9									
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									

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

08	2790	X	818	-0-	-1972	-0-	6	1	812	2	N	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
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

WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260

08	DELQ PR		4908	-0-	4908	4908	4874	3	34	9	N	31					31
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

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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIGO MINERALS LLC 423834
KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					23
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

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					24
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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-					11
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 6352

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

08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	31	1	300	3	Y	33	33	1	5
							36	9							
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

08	6572	X	6197	-0-	-375	-0-	399	1	5790	3	Y	7	7	1	1
							8	9							
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							

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	927	1	9376	3	Y	18	18	1	3
							20	9							
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							

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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	141	1	2050	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	162	1	2348	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

08	465	N	374	-0-	-91	-0-	22	1	318	3	Y	31	30	1			5
							34	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	109	1	1579	3	Y	100	100	1			15
							110	9									
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	107	1	1589	3	Y	50	60	1			5
							55	9									
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	103	1	1564	3	Y	54	53	1			6
							59	9									
11	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	74	1	1474	3	Y	52	52	1			6
							57	9									
*12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	82	1	1443	3	Y	54	53	1			7
							59	9									
*01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	71	1	1221	3	Y	60	62	1			5
							66	9									

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	379	-0-	-179	-0-	23	1	356	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

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

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
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

08	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

08	558	N	379	-0-	-179	-0-	24	1	355	3	Y	-0-					-0-
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-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

08	434	X	407	-0-	-27	-0-	25	1	382	3	N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
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-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1070	-0-	-418	-0-	301	1	769	2	N	-0-					324
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-					324
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	187	1			137
01	279	N	16	-0-	-263	-0-	1	1	15	3	N	-0-					137

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	747	1	740	2	N	25	172	1			166
							28	9									
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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	258	1	400	2	N	133	168	1			142
							146	9									
01	1302	N	697	-0-	-605	-0-	36	1	487	3	N	158					300
							174	9									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	124	1	256	2	N	-0-					86
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	119	-0-	-222	-0-	14	1	105	2	N	-0-					86
01	217	N	106	-0-	-111	-0-	7	1	99	3	N	-0-					86

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
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-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221726 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8374 - 8626

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
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-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

08	3472	X	3296	-0-	-176	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
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-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

08	4216	X	3526	-0-	-690	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	305	-0-	-222	-0-	305	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

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

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
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									

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

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

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	589 1 121 9		3653	3	Y	110	107	1			77
09	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	570 1 118 9		3649	2	Y	107	109	1			75
10	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	589 1 87 9		3713	2	Y	79	130	1			24
11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	16	27	1			13
12	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	589 1 20 9		3558	2	Y	18	24	1			7
*01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	580 1 34 9		3631	2	Y	31	24	1			14

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

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

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	289	2	46	3	Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

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

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	1085	N	313	-0-	-772	-0-	313	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

08	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	547	1	5341	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
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									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

08	124	N	56	-0-	-68	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

08	1116	X	551	-0-	-565	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2789	-0-	-32	-0-	2321	2	371	3	Y	88	88	1			21
							97	9									
*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-

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
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	527	N	450	-0-	-77	-0-	388	2	62	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	143	2	23	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1488	N	1164	-0-	-324	-0-	917	2	146	3	Y	92	81	1			22
							101	9									
*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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

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-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	155	1	2869	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
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									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1841	2	15	9	Y	14	13	1			12
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

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

08	403	N	295	-0-	-108	-0-	254	2	41	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	310	1	598	2	Y	846	860	1			204
							95	3	931	9							
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

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

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-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

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-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
08	1178	N	633	-0-	-545	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

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

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

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

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2494	2	4	9	Y	4	3	1	2	7	-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-
08	837	N	718	-0-	-119	-0-	607	2	97	3	Y	13	15	1			11
							14	9									
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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	916	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 206315 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6208 - 6253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	401	2	120	9	Y	109	81	1			93
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

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
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

08	434 N	404	-0-	-30	-0-	21	1	383	3	Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

08	868 N	764	-0-	-104	-0-	61	1	703	3	Y	-0-					-0-
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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

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-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

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

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

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-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

08	3100	N	3379	-0-	279	279	2914	2	465	3	N	-0-					-0-
*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

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

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

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

08	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	20	1			4
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-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 265751 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6340 - 6346

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	116	110	1			28
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

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1220	2	521	9	N	474	495	1			97
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	2498	-0-	-75	-0-	2138	2	342	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14	5	1			9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	20	1			13

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
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	366	2	58	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2976	X	2584	-0-	-392	-0-	2581	2	3	9	Y	3	4	1			2
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

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	2			Y	-0-	6	1	2	7	2
*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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	2780	2	444	3	Y	40	38	1			10
							44	9									
*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

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	56	1	1121	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	190	1	3793	2	N	-0-					-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	8897	X	7474	-0-	-1423	-0-	355	1	7108	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
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

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
08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2383	2	152	9	Y	138	147	1			34
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	496	N	353	-0-	-143	-0-	349	2	4	9	N	4	119
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

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

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

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 1 T RRCID -> 030299 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

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

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	54	1	1812	3	Y	102	13	0	91	1	17
							112	9									
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									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

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-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	387	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

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-

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	124	1	1692	3	Y	167	21	0	143	1	27
							184	9									
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									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 9-U RRCID -> 161328 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6133 - 6208

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-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5180	2	57	9	N	52	179	1			117
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

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

08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	47	1	1585	3	Y	-0-					-0-
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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

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

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

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

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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

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

08	10230 X	8629	-0-	-1601	-0-	223 942	1 9	7464	3	Y	856	107	0	733	1	140
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32240	X	4423	-0-	-27817	-0-	125	1	4175	2	N	112					292
							123	9									
09	31200	X	2399	-0-	-28801	-0-	68	1	2266	2	N	59	351	1			-0-
							65	9									
10	11935	X	2298	-0-	-9637	-0-	67	1	2231	2	Y	-0-					-0-
11	11340	X	2880	-0-	-8460	-0-	85	1	2723	2	Y	65	1	1			64
							72	9									
12	10292	X	2436	-0-	-7856	-0-	68	1	2277	2	Y	83	127	1			20
							91	9									
01	4433	X	3162	-0-	-1271	-0-	87	1	2950	2	Y	114					134
							125	9									

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21421	X	17811	-0-	-3610	-0-	1190	1	16256	3	Y	332	315	1			21
							365	9									
09	20730	X	15310	-0-	-5420	-0-	1022	1	13965	3	Y	294	286	1			29
							323	9									
10	21421	X	13705	-0-	-7716	-0-	874	1	12455	3	Y	342	328	1			43
							376	9									
11	17250	X	11280	-0-	-5970	-0-	691	1	10185	3	Y	367	366	1			44
							404	9									
12	17825	X	10134	-0-	-7691	-0-	623	1	9336	2	Y	159	195	1			8
							175	9									
01	17825	X	8906	-0-	-8919	-0-	542	1	8189	2	Y	159	143	1			24
							175	9									

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
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	837	N	689	-0-	-148	-0-	35	1	647	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	990	N	627	-0-	-363	-0-	13	1	604	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	930	N	415	-0-	-515	-0-	8	1	387	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
11	660	N	374	-0-	-286	-0-	7	1	337	2	Y	27	25	1			2
							30	9									
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	265	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
01	403	N	241	-0-	-162	-0-	5	1	217	2	Y	17	14	1			6
							19	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4300	2	19	9	Y	17	22	1			12
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

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

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-

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

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-

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

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-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) //CONT.// 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

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-

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

08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	519	1	202	2	N	-0-					45
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

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

08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					15
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					15
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					15
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					15
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					15
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					33
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					33
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					33
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					33
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					33
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
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
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					5
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					5
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					5
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					5
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					5
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					91
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					91
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					91
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					91
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					91
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

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

08	2077	X	1794	-0-	-283	-0-	1772	3	22	9	N	20					191
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

08	62	X	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					87
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

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

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-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
*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									

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

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	34	1	636	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	80	1	3210	3	Y	-0-					-0-
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-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	46	1	1792	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
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									

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	20	1	775	3	N	-0-					-0-
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-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

08	1023	N	602	-0-	-421	-0-	14	1	551	3	N	34	30	1			10
							37	9									
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									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	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

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-

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

08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

08	3999	X	2489	-0-	-1510	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3007 #	2422	-0-	-585	-0-	29 1 53 9	2340	2	Y	48	51 1					14
09	2910 #	2189	-0-	-721	-0-	31 1 52 9	2106	2	Y	47	43 1					18
10	2294 #	2278	-0-	-16	-0-	37 1 43 9	2198	2	Y	39	40 1					17
11	2357 R	2357	-0-	-0-	-0-	40 1 46 9	2271	2	Y	42	41 1					18
12	2418 #	2236	-0-	-182	-0-	43 1 48 9	2145	2	Y	44	43 1					19
01	2418 #	2065	-0-	-353	-0-	35 1 40 9	1990	2	Y	36	37 1					18

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40	3	Y	-0-						-0-
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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	2691	-0-	-1556	-0-	2683	3	8	9	Y	7	12	1			12
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

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
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	113	2	18	9	Y	16	14	1	4	7	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

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

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

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

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.	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

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

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

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-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

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-

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
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-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

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

08	2418	X	2038	-0-	-380	-0-	2038	3			N	-0-					79
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

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

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

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

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
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-

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

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

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

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

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

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

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

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 202068 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6186 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1874	2	39	9	Y	35	20	1			30
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

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

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

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
08	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	695	1	7699	2	Y	129	129	1			8
							142	9									
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									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	75	1	342	3	Y	-0-					-0-
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									

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	74	1	1481	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

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

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

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

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
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-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

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

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

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

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355

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

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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

08	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	299	1	1369	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	1830	N	372	-0-	-1458	-0-	69	1	293	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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-

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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

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

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
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-

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

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

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236677 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 6541

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

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

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

SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
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-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

08	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-
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-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

08	31465	X	24138	-0-	-7327	-0-	24049	3	89	9	N	81	79	1			37
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

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	155	1	1159	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139693 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449

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

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

08	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3155	2	504	3	Y	30	29	1			7
						33	9									
*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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

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-

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 185180 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6450 - 6520

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

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

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5	4	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

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

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
08	248	X	189	-0-	-59	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 6336

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

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2379	-0-	-8	-0-	2376	3	3	9	Y	3	5	1			5
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

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

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
*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-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

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

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

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

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					101
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

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

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	152	-0-	-3196	-0-	149	2	3	9	N	3	4	1			1
*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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3738	-0-	-106	-0-	3738	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	4544	-0-	-2090	-0-	216	1	4322	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	81	1	1612	2	Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 272066 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6357 - 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
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-

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2388	-0-	-681	-0-	2025	2	323	3	Y	36	33	1			9
							40	9									
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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

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

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
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	62	1	1233	2	Y	174	174	1			11
							191	9									
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 278391 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6768 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

08	2511	X	52	-0-	-2459	-0-	50	3	2	9	Y	2	14	1			8
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

08	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	627 34	1 9	12544	2	N	31	29	1			2
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	NO RPT	-0-	-7223	-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

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	W	197	-0-	197	3722	197	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	13	1	1913	2	N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

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

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
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 138699 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6961 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

08	3224	X	1147	-0-	-2077	-0-	95	1	930	3	Y	111	111	1			17
							122	9									
09	2730	X	986	-0-	-1744	-0-	84	1	834	3	Y	62	73	1			6
							68	9									
10	2821	X	931	-0-	-1890	-0-	79	1	778	3	Y	67	66	1			7
							74	9									
11	1830	X	862	-0-	-968	-0-	68	1	722	3	Y	65	65	1			7
							72	9									
*12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	238	1	2522	3	Y	58	58	1			7
							64	9									
*01	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	177	1	1827	3	Y	75	75	1			7
							83	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	128	1	587	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
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									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

08	620	N	557	-0-	-63	-0-	29	1	528	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	4247	X	3523	-0-	-724	-0-	626	1	2866	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
09	4110	X	3179	-0-	-931	-0-	604	1	2555	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	4123	X	2939	-0-	-1184	-0-	560	1	2369	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	3810	X	2549	-0-	-1261	-0-	526	1	2010	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
12	3813	X	1286	-0-	-2527	-0-	230	1	1048	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	3534	X	1338	-0-	-2196	-0-	239	1	1091	2	Y	7	6	1			2
							8	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

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-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

08	T. A.		304	-0-	304	304	14	1	290	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

08	310	N	245	-0-	-65	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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.		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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-

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
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	53	1	1066	2	Y	83	83	1			5
							91	9									
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									

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
08	14B2 EXT		15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

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

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	374	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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-

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

08	1488	N	6	-0-	-1482	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	6603	X	5787	-0-	-816	-0-	292	1	5495	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

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

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

08	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

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-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	23	1	1400	3	Y	32	30	1			4
							35	9									
*07	3100	N	27388	-0-	24288	24288	414	1	26901	3	Y	65	62	1			7
							1	4	72	9							
*08	3100	N	40360	-0-	37260	61548	738	1	39544	3	Y	70	69	1			8
							1	4	77	9							
*09	3000	N	16228	-0-	13228	74776	357	1	15786	3	Y	76	76	1			8
							1	4	84	9							
*10	89377	X	14601	-0-	-74776	-0-	299	1	14245	3	Y	51	54	1			5
							1	4	56	9							
*11	24110	X	24110	-0-	-0-	-0-	478	1	23550	3	Y	74	71	1			8
							1	4	81	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							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

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

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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	23832	-0-	20732	20732	23642	3	190	9	N	173	153	1			20
*08	3100	N	12377	-0-	9277	30009	12205	3	172	9	N	156	157	1			19
*09	3000	N	10641	-0-	7641	37650	10454	3	187	9	N	170	171	1			18
*10	46451	X	8801	-0-	-37650	-0-	183	1	8421	3	N	179	178	1			19
							197	9									
*11	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	102	1	5022	3	N	179	179	1			19
							197	9									
*12	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	83	1	4191	3	N	175	177	1			17
							193	9									
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	30	44	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3815	-0-	-556	-0-	532	1	3283	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

*06	32157	X	6230	-0-	-25927	-0-	100	1	6102	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
*07	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	105	1	6605	3	Y	25	25	1			3
							28	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									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

*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									

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

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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2472	-0-	-1062	-0-	228	1	2235	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

08	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	281	1	4364	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	810	-0-	-120	-0-	52	1	758	3	N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	51	1	748	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	837	N	795	-0-	-42	-0-	49	1	743	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
11	780	N	768	-0-	-12	-0-	37	1	728	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	45	1	788	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	45	1	765	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	26	25	1			4
							29	9									
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	70	67	1			7
							77	9									
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	68	68	1			7
							75	9									
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	4	1	75	3	Y	32	35	1			4
							35	9									
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	18	20	1			2
							20	9									
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	60	57	1			5
							66	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6 9	1 9	91	3	N	8	8	1			1
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

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-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

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

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1410	2	9	9	N	8					100
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	1157	-0-	-331	-0-	1150	2	7	9	N	6					155

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2161	2	13	9	N	12					74
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	2201	N	2006	-0-	-195	-0-	2000	2	6	9	N	5					120

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
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					42
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	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	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
08	14B2 EXT		144	-0-	144	144	144	2			N	-0-					13
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					192
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

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8266 - 9796

08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					14
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

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					104
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									

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

08	372	N	271	-0-	-101	-0-	19	1	252	3	Y	-0-					35
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									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

08	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	75	1	1002	3	Y	5					64
							6	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	2					8
							2	9									
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									

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
08	651	N	384	-0-	-267	-0-	27	1	357	3	Y	-0-					36
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

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
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	47	1	622	3	Y	-0-					67
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					11
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	110	1	1473	3	Y	8					43
							9	9									
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

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
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					12
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

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
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					23
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

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
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	41	1	550	3	Y	-0-					135
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									

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
08	186	X	135	-0-	-51	-0-	9	1	123	3	Y	3					30
							3	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					179
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

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	385	3	Y	2					51
							2	9									
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

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	1					58
							1	9									
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									

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	Y	2					39
							2	9									
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									

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	327	3	Y	2					34
							2	9									
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

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	488	-0-	-597	-0-	34	1	454	3	Y	-0-					10
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

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	18	1	244	3	Y	-0-					33
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

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2831	-0-	-21	-0-	195	1	2602	3	Y	31	23	8			150
							34	9									
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									

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 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
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	21	1	281	3	Y	-0-					13
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

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
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					6
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 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
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	11	1	144	3	Y	9					75
							10	9									
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									

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 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
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					6
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

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 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
08	558	N	440	-0-	-118	-0-	13	1	417	3	Y	9	12	1			8
							10	9									
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									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	X	1170	-0-	-411	-0-	36	1	1134	3	Y	-0-	11	1			-0-
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									

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
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					25
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	X	658	-0-	-55	-0-	46	1	612	3	Y	-0-					10
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									

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

08	93	N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					3
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

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					19
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

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	405	3	Y	14					22
							15	9									
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									

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	Y	-0-					12
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

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

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	342	3	Y	-0-					2
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

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	X	841	-0-	-554	-0-	26	1	815	3	Y	-0-	11	1			-0-
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									

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
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	20	1	642	3	Y	-0-	11	1			-0-
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	887	-0-	-1221	-0-	27	1	859	3	Y	1	11	1			1
							1	9									
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									

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
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					19
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

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
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	Y	-0-					6
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

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
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					2
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

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
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	18	1	234	3	Y	3					21
							3	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	1509	-0-	-878	-0-	46	1	1455	3	Y	7	12	1	1	8	5
							8	9									
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									

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
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	38	1	505	3	Y	-0-					66
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									

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
08	3224	X	2699	-0-	-525	-0-	77	1	2442	3	Y	164	34	1	2	8	139
							180	9									
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									

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
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					10
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

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
08	1054	X	848	-0-	-206	-0-	59	1	789	3	Y	-0-					3
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

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

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

08	248	N	246	-0-	-2	-0-	17	1	227	3	Y	2					10
							2	9									
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

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					5
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

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					31
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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	351	3	Y	-0-					-0-
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									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					31
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
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945																	
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	12	1	383	3	Y	-0-	2	1			-0-
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-
WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008																	
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					44
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
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828																	
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	60	1	797	3	Y	-0-					2
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
ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928																	
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
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
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918																	
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	18	1	540	3	Y	-0-	11	1			-0-
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	389	3	Y	6					115
							7	9									
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

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
08	589	N	496	-0-	-93	-0-	14	1	438	3	Y	40	79	1			59
							44	9									
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									

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
08	4278	X	4124	-0-	-154	-0-	287	1	3831	3	Y	5	5	8			187
							6	9									
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									

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
08	992	X	745	-0-	-247	-0-	23	1	722	3	Y	-0-					70
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

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
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					4
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	434	N	380	-0-	-54	-0-	12	1	368	3	Y	-0-	20	1			-0-
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									

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	34	1	459	3	Y	-0-					-0-
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-

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	74	1	988	3	Y	2					36
							2	9									
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									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

08	496	N	469	-0-	-27	-0-	33	1	436	3	Y	-0-					2
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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

08	713	N	644	-0-	-69	-0-	45	1	599	3	Y	-0-					2
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									

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18 1 6 9	237	3	Y	-0-						6
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 9 9	211	3	Y	8	4	1				10
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	8 1 6 9	204	3	Y	5						15
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10 1 6 9	237	3	Y	5						20

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

08	279	N	244	-0-	-35	-0-	17 1 32 9	227	3	N	-0-						68
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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

08	1643	X	1201	-0-	-442	-0-	35 1 42 9	1124	3	Y	38	122	1	1	8		70
09	1590	X	1426	-0-	-164	-0-	36 1 84 9	1306	3	Y	76						146
10	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	41 1 64 9	1300	3	Y	58	176	1				28
11	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	38 1 40 9	1354	3	Y	36						64
12	1488	X	1484	-0-	-4	-0-	42 1 75 9	1367	3	Y	68	60	1				72
01	1488	X	1452	-0-	-36	-0-	42 1 77 9	1333	3	Y	70	92	1	1	8		49

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

08	868	N	850	-0-	-18	-0-	59 1 7 9	791	3	Y	-0-						24
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	636	-0-	-170	-0-	44	1	592	3	Y	-0-					58
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

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	1					6
							1	9									
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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 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
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	41	1	543	3	Y	-0-					3
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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	674	-0-	-101	-0-	21	1	653	3	Y	-0-	9	1			2
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-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	655	-0-	-647	-0-	20	1	629	3	Y	5	22	1			11
							6	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

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

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

08	217	N	201	-0-	-16	-0-	13	1	176	3	Y	11					84
							12	9									
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

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	80	1	1072	3	Y	33	33	8			72
							36	9									
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									

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	302	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
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									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

08	527	N	408	-0-	-119	-0-	12	1	396	3	Y	-0-	4	1			1
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					54
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
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

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	428	X	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	3	Y	-0-					-0-
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

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	646	-0-	-98	-0-	20	1	626	3	Y	-0-	2	1			-0-
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									

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	3	Y	-0-					1
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					1
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-

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	478	-0-	-49	-0-	15	1	463	3	Y	-0-	2	1			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	491	-0-	-129	-0-	14	1	454	3	Y	21	41	1			31
							23	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	313	-0-	-90	-0-	9	1	298	3	Y	5	10	1			7
							6	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	654	-0-	-214	-0-	46	1	608	3	Y	-0-					15
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	558	N	462	-0-	-96	-0-	14	1	448	3	Y	-0-					43
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									

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
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	3	Y	-0-					62
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

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
08	527	N	396	-0-	-131	-0-	12	1	384	3	Y	-0-	2	1			-0-
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									

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
08	775	X	427	-0-	-348	-0-	13	1	414	3	Y	-0-	2	1			-0-
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	34	1	457	3	Y	-0-					4
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									

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
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	31	1	412	3	Y	-0-					1
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-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					9
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					59
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

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	Y	-0-					55
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									

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
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

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

08	372	N	284	-0-	-88	-0-	15	1	269	3	Y	-0-					8
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

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	Y	-0-					84
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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					77
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					26
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

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	19	1	592	3	Y	-0-	50	1			20
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									

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
08	620	N	545	-0-	-75	-0-	38	1	507	3	Y	-0-					1
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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1753	-0-	-324	-0-	51	1	1627	3	Y	68	42	1	2	8	83
							75	9									
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									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	43	1	1357	3	Y	28	33	1	2	8	39
							31	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	49	1	1547	3	Y	19	3	1	1	8	19
							21	9									
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									

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
08	1085	N	862	-0-	-223	-0-	60	1	794	3	Y	7					61
							8	9									
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									

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
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	24	1	695	3	Y	-0-	11	1			-0-
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									

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
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					12
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

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
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
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-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	1					86
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

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

08	620	N	529	-0-	-91	-0-	15	1	490	3	Y	22	9	1			26
							24	9									
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-

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	37	1	489	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
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									

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					35
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

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

08	279	N	60	-0-	-219	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					202
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

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	14	1			10
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

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

08	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	375	1	6727	3	Y	93	4	8			184
							102	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

08	1488	X	613	-0-	-875	-0-	19	1	555	3	Y	35	50	1			55
							39	9									
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

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	65	1	873	3	Y	-0-					4
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									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

08	876	X	876	-0-	-0-	-0-	60	1	804	3	Y	11	3	8			116
							12	9									
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									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					4
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					26
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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	634	-0-	-79	-0-	19	1	611	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
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									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	24	1	765	3	Y	133	79	1	1	8	73
							146	9									
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									

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 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
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
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

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	133	1	1778	3	Y	-0-					9
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
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-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

08	744	X	514	-0-	-230	-0-	16	1	491	3	Y	6	12	1			9
							7	9									
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									

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
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

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

08	69	X	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					74
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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

08	682	X	442	-0-	-240	-0-	14	1	428	3	Y	-0-	20	1			-0-
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	1054	X	699	-0-	-355	-0-	21	1	676	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
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									

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
08	2046	X	1441	-0-	-605	-0-	44	1	1394	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
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									

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
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	52	1	688	3	Y	21	15	8			112
							23	9									
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									

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
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
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-

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
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					4
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					1
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

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

08	186	N	152	-0-	-34	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					6
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

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

08	620	N	528	-0-	-92	-0-	37	1	491	3	Y	-0-					16
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

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

08	589	N	531	-0-	-58	-0-	37	1	494	3	Y	-0-					11
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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	41	1	552	3	Y	-0-					3
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	X	819	-0-	-173	-0-	57	1	756	3	Y	5	3	8			22
							6	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	469	3	Y	-0-					1
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	578	1	11	9	N	10	5	8			302
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	660	-0-	-53	-0-	20	1	633	3	Y	6	12	1			9
							7	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	35	1	466	3	Y	-0-					2
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	54	1	722	3	Y	-0-					1
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									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

08	775	N	720	-0-	-55	-0-	21	1	680	3	Y	17	7	1			18
							19	9									
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-

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

08	372	N	327	-0-	-45	-0-	10	1	317	3	Y	-0-	4	1			1
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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	29	1	390	3	Y	-0-					3
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	53	1	714	3	Y	-0-					20
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									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	Y	-0-					1
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

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	3	Y	-0-					10
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									

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	3					5
							3	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
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

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
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	47	1	633	3	Y	-0-					-0-
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									

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	X	813	-0-	-55	-0-	57	1	756	3	Y	-0-					1
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-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	X	594	-0-	-460	-0-	41	1	553	3	Y	-0-					15
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									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	47	1	627	3	Y	-0-					7
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

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
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	Y	-0-	11	1			-0-
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-

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
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					54
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

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
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	24	1	326	3	N	-0-					57
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

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
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	19	1	600	3	Y	-0-					27
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

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
08	1209	X	975	-0-	-234	-0-	68	1	907	3	Y	-0-					15
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									

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
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	53	1	708	3	Y	-0-					9
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

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

08	310	N	266	-0-	-44	-0-	8	1	254	3	Y	4					18
							4	9									
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									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					1
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

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

08	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	348	1	4644	3	Y	49	45	8			92
							54	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	56	1	1784	3	Y	19	1	8			102
							21	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	10	1	309	3	Y	14					17
							15	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	X	1136	-0-	-476	-0-	79	1	1057	3	Y	-0-					16
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					2
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	42	1	565	3	Y	-0-					-0-
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

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
08	531	X	531	-0-	-0-	-0-	16	1	515	3	Y	-0-					26
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

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
08	992	X	688	-0-	-304	-0-	48	1	640	3	Y	-0-					7
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

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
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	524	3	Y	-0-					5
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-

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
08	496	N	423	-0-	-73	-0-	13	1	410	3	Y	-0-	11	1			-0-
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	742	X	742	-0-	-0-	-0-	23	1	719	3	Y	-0-					26
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									

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
08	970	X	970	-0-	-0-	-0-	30	1	939	3	Y	1	1	8			66
							1	9									
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

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
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	3	Y	-0-					1
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									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	697	-0-	-47	-0-	21	1	676	3	Y	-0-	20	1			-0-
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									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	9	1	276	3	Y	12					40
							13	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	10	1	309	3	Y	1					4
							1	9									
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									

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
08	2604	X	596	-0-	-2008	-0-	42	1	554	3	Y	-0-					28
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									

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
08	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	77	1	1025	3	Y	8	3	8			73
							9	9									
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									

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
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	50	3	Y	2	1	8			20
							2	9									
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

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
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	925	X	925	-0-	-0-	-0-	28	1	897	3	Y	-0-					26
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									

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
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	23	1	719	3	Y	-0-					26
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									

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
08	586	X	586	-0-	-0-	-0-	18	1	568	3	Y	-0-					26
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

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
08	651	X	502	-0-	-149	-0-	501	3	1	9	Y	1					18
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

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
08	651	N	70	-0-	-581	-0-	70	3			Y	-0-					50
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
08	712	X	712	-0-	-0-	-0-	24	1	688	3	Y	-0-	10	1			-0-
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-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

08	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	78	1	2210	3	Y	39	108	1	2	8	7
							43	9									
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									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

08	124	N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					9
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-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

08	806	X	607	-0-	-199	-0-	42	1	565	3	Y	-0-					41
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									

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	76	1	3873	3	N	23	2	8			91
							25	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	X	732	-0-	-322	-0-	22	1	693	3	Y	15	27	1			8
							17	9									
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									

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	46	1	1301	3	Y	-0-					-0-
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									

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	57	1	1631	3	Y	-0-					-0-
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									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	103	-0-	-114	-0-	3	1	99	3	Y	1					12
							1	9									
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									

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	232	-0-	-140	-0-	7	1	225	3	N	-0-					93
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	FURRH GAS UNIT NO. 3				WELL #: 18	RRCID -> 245010		COMPL. DATE 03/11/2011				TOTAL DEPTH 10162		PERF. 8702 - 10060			
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	6	1	190	3	Y	-0-	20	1			-0-
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-
	STEELE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 245157		COMPL. DATE 08/29/2012				TOTAL DEPTH 10172		PERF. 9375 - 9449			
08	1457	X	1223	-0-	-234	-0-	37	1	1183	3	Y	3	2	8			214
							3	9									
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									
	CRAWFORD				WELL #: 7	RRCID -> 245158		COMPL. DATE 09/07/2012				TOTAL DEPTH 10255		PERF. 9355 - 10048			
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	3	Y	-0-					-0-
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-
	CRAWFORD GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 245575		COMPL. DATE 09/12/2012				TOTAL DEPTH 10285		PERF. 9400 - 9615			
08	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	57	1	1611	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	322	X	322	-0-	-0-	-0-	11	1	311	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3000	N	13443	-0-	10443	10443	448	1	12373	3	Y	565	581	1	5	8	111
							622	9									
09	3000	N	7979	-0-	4979	15422	373	1	7248	3	Y	325	338	1			98
							358	9									
10	3100	N	6902	-0-	3802	19224	372	1	6329	3	Y	183	171	1			110
							201	9									
11	25797	X	6573	-0-	-19224	-0-	430	1	5912	3	Y	210	194	1	1	8	125
							231	9									
12	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	293	1	5447	3	Y	156	194	1			87
							172	9									
*01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	243	1	4712	3	Y	139	170	1	2	8	54
							153	9									

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

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

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		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
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
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	15	1	203	3	Y	3					3
							3	9									
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					3
11	270	N	136	-0-	-134	-0-	6	1	128	3	Y	2	2	1	2	8	1
							2	9									
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	3	Y	-0-					1
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 10900 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
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-

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
08	1054	X	627	-0-	-427	-0-	19	1	607	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
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-

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
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	555	1	2764	3	Y	43	5	8			38
							47	9									
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									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	5828	X	4592	-0-	-1236	-0-	383 187	1 9	4022	3	Y	170	172	1	4	8	62
09	5220	X	5066	-0-	-154	-0-	402 55	1 9	4609	3	Y	50					112
10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	433 144	1 9	4684	3	Y	131	174	1			69
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	287 153	1 9	4464	3	Y	139	3	8			205
12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	372 161	1 9	5171	3	Y	146	168	1	1	8	182
*01	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	373 153	1 9	5050	3	Y	139	172	1	6	8	143

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
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					27
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

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
08	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	723 25	1 9	9188	3	Y	23	18	8			5
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	1 9	7102	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
11	11640	X	7664	-0-	-3976	-0-	947 8	1 9	6709	3	Y	7	7	8			-0-
12	11842	X	7683	-0-	-4159	-0-	739 2	1 9	6942	3	Y	2	2	8			-0-
01	9951	X	7623	-0-	-2328	-0-	733 18	1 9	6872	3	Y	16	16	8			-0-

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
08	13299	X	9984	-0-	-3315	-0-	305 12	1 9	9667	3	Y	11	13	1			9
09	12870	X	11473	-0-	-1397	-0-	308 12	1 9	11153	3	Y	11	10	1			10
10	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	348 3	1 9	11128	3	Y	3					13
11	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	310 12	1 9	11052	3	Y	11	19	1			5
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	465	N	8	-0-	-457	-0-	6	3	2	9	N	2	2	8			48
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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

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

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-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	1			N	-0-					37
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

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

08	620	N	506	-0-	-114	-0-	56	1	447	3	N	3					48
							3	9									
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

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

08	1426	N	1049	-0-	-377	-0-	116	1	932	3	N	1					81
							1	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

08	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	1			N	-0-					46
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

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	82	1	652	3	N	-0-					78
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

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

08	837	N	433	-0-	-404	-0-	48	1	382	3	N	3					143
							3	9									
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

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	235	1	1882	3	N	11					128
							12	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	65	1	522	3	N	424	505	1			348
							466	9									
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

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	566	1	4527	3	N	1					30
							1	9									
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

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	645	-0-	-161	-0-	72	1	573	3	N	-0-					74
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

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

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
08	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	155	1	1237	3	N	-0-					102
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

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
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	62	1	497	3	N	29					107
							32	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	109	1	874	3	N	11					114
							12	9									
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

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
08	DLQ G-10		478	-0-	478	478	53	1	425	3	Y	-0-					31
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

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
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	34	1	274	3	N	-0-					45
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

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	433	1	3466	3	N	-0-					30
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

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
08	961	N	917	-0-	-44	-0-	101	1	808	3	N	7					142
							8	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
08	DLQ G-10		2299	-0-	2299	2299	254	1	2031	3	Y	13					87
							14	9									
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

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
08	1488	N	36	-0-	-1452	-0-	36	1			N	-0-					41
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

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
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	263	1	2104	3	N	-0-					129
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

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
08	DLQ G-10		590	-0-	590	590	65	1	521	3	Y	4					109
							4	9									
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

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
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	62	1	497	3	N	2					56
							2	9									
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

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
08	DLQ G-10		1028	-0-	1028	1028	109	1	869	3	Y	45	135	1			63
							50	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	79	-0-	-293	-0-	9	1	70	3	N	-0-					58
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

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1903	-0-	1903	1903	210	1	1680	3	Y	12					176
							13	9									
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

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	175	1	1397	3	N	577	506	1			232
							635	9									
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

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	87	1	695	3	N	-0-					49
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

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	31	1	201	9	N	183	171	1			215
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

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
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					34
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					51
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

08	DLQ	G-10	485	-0-	485	485	54	1	431	3	Y	-0-					-0-
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-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	42	1	335	3	Y	-0-					53
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

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

08	2015	N	1213	-0-	-802	-0-	134	1	1075	3	N	4	133	1			32
							4	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1048	-0-	1048	1048	116	1	932	3	Y	-0-					58
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

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

08	465	N	377	-0-	-88	-0-	42	1	335	3	N	-0-					59
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

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	53	1	427	3	N	-0-					81
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

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

08	DLQ G-10		3996	-0-	3996	3996	443	1	3544	3	Y	8	14	1			27
							9	9									
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

08	DLQ G-10		366	-0-	366	366	41	1	325	3	Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

08	496	N	282	-0-	-214	-0-	31	1	244	3	N	6					103
							7	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	53	1	425	3	N	5					47
							6	9									
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

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
08	DLQ G-10	1099		1099	-0-	1099	1099	122	1	973	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
09	DLQ G-10	1076		1076	-0-	1076	2175	1073	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	DLQ G-10	1119		1119	-0-	1119	3294	1109	2	10	9	Y	9	5	1			5
11	DLQ G-10	510		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

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
08	DLQ G-10	2987		2987	-0-	2987	2987	331	1	2650	3	N	5					45
								6	9									
09	DLQ G-10	2563		2563	-0-	2563	5550	285	1	2278	3	N	-0-					45
10	DLQ G-10	3289		3289	-0-	3289	8839	3289	2			N	-0-					45
11	DLQ G-10	2836		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

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
08	DLQ G-10	266		266	-0-	266	266	30	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	799		799	-0-	799	1065	799	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	470		470	-0-	470	1535	470	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	671		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-

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
08		1426	N	1224	-0-	-202	-0-	131	1	1046	3	N	43					110
								47	9									
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

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
08		1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	185	1	1481	3	N	-0-					68
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		971	-0-	971	971	105	1	844	3	Y	20	34	1			39
							22	9									
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

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
08	DLQ G-10		1896	-0-	1896	1896	210	1	1680	3	Y	5	11	1			16
							6	9									
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

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
08	DLQ G-10		302	-0-	302	302	19	1	152	3	Y	119					211
							131	9									
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

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9320 - 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
08	1488	X	1196	-0-	-292	-0-	132	1	1053	3	N	10					137
							11	9									
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

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3690					Y	-0-					-0-
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-

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4120	-0-	4120	4120	457	1	3656	3	Y	6	14	1			5
							7	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	169	-0-	-699	-0-	19	1	149	3	N	1					78
							1	9									
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

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	138	1	1107	3	N	-0-					39
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

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					16
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

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
08	DLQ G-10		474	-0-	474	474	50	1	396	3	Y	25	39	1			45
							28	9									
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

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2319	-0-	2319	2319	257	1	2054	3	Y	7	17	1			9
							8	9									
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

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		13443	-0-	13443	13443	1490	1	11919	3	Y	31	48	1			124
							34	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		971	-0-	971	971	107	1	852	3	Y	11					145
							12	9									
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

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

08	DLQ G-10		2099	-0-	2099	2099	233	1	1866	3	Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	146	1	1169	3	N	6					77
							7	9									
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

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	77	1	613	3	N	-0-					77
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

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9980 - 9988

08	868	N	23	-0-	-845	-0-	23	1			N	-0-					56
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	806	-0-	-279	-0-	88	1	708	3	N	9					82
							10	9									
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

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	192	1	1539	3	N	1					147
							1	9									
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

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1446	-0-	1446	1446	161	1	1284	3	Y	1					61
							1	9									
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

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1399	-0-	-492	-0-	154	1	1230	3	N	14					97
							15	9									
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					102
12	1426	N	1140	-0-	-286	-0-	1140	2			N	-0-					102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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
08	DLQ G-10		1513	-0-	1513	1513	164	1	1308	3	Y	37	155	1			95
							41	9									
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		671	-0-	671	671	75	1	596	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	1686	-0-	-639	-0-	187	1	1498	3	N	1					56
							1	9									
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

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1623	-0-	1623	1623	180	1	1443	3	Y	-0-					57
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	709	-0-	-190	-0-	78	1	624	3	N	6					88
							7	9									
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

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		158	-0-	158	158	18	1	140	3	Y	-0-					-0-
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

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
08	3007	N	2880	-0-	-127	-0-	319	1	2553	3	N	7					74
							8	9									
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

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	118	1	947	3	N	-0-					78
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1171	-0-	-317	-0-	130	1	1041	3	N	-0-					99
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

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		828	-0-	828	828	92	1	736	3	Y	-0-					-0-
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-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					41
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

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
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	257	1	2053	3	N	-0-					74
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

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
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	46	1	369	3	N	-0-					67
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

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
08	434	N	127	-0-	-307	-0-	127	1			N	-0-					82
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
08	2356	N	1774	-0-	-582	-0-	197	1	1573	3	N	4					52
							4	9									
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

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
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	185	1	1481	3	N	-0-					37
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

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
08	DLQ G-10		1557	-0-	1557	1557	173	1	1384	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	217	N	144	-0-	-73	-0-	16	1	128	3	N	-0-					26
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

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
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	N	-0-					59
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

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	193	1	1548	3	N	-0-					83
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	2006	-0-	2006	2006	222	1 8 9	1776	3	Y	7					143
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		N	1685	-0-	-1015	8283	1685	2			Y	-0-					180
*01	3100	N	2082	-0-	-1018	7265	2082	2			Y	-0-	98	1			82

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

08	3100	N	3217	-0-	117	117	357	1	2860	3	N	-0-					66
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

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

08	3100	N	2560	-0-	-540	3481	284	1	2276	3	N	-0-					53
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

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	167	1 2 9	1333	3	N	2					61
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

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

08	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	159	1	1272	3	N	-0-					53
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

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	198	1 7 9	1585	3	N	6					77
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	169	1 6 9	1354	3	N	5					82
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4043	-0-	4043	7907	449	1	3594	3	Y	-0-					-0-
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-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1772	-0-	1772	1772	197	1	1575	3	Y	-0-					-0-
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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	1662	-0-	-2368	-0-	1623	2	39	9	N	35					107
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	1603	-0-	-102	-0-	1600	2	3	9	N	3					30

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-					N	-0-					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

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

08	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	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

08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	16	1	1812	2	N	-0-					90
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	15	1	1868	2	N	7					97
							8	9									
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	16	1	1969	2	N	55					152
							61	9									
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	15	1	1868	2	N	1	140	1			13
							1	9									
*12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	14	1	1879	2	N	5					18
							6	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	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

08	2511	N	2212	-0-	-299	-0-	15	1	2187	2	N	9					32
							10	9									
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	14	1	2375	2	N	35					67
							39	9									
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	16	1	2462	2	N	78					145
							86	9									
11	800	N	2376	-0-	1576	1576	15	1	2284	2	N	70	187	1			28
							77	9									
12	T. A.		2341	-0-	2341	3917	16	1	2264	2	N	55					83
							61	9									
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3917					N	NO RPT					83

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	16	1	452	2	N	91	177	1			12
							100	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	16	1	1613	2	N	93	177	1			38
							102	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2523	-0-	-143	-0-	16	1	2345	2	N	147	312	1			7
							162	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	16	1	1619	2	N	40					52
							44	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	15	1	2843	2	N	2	54	1			53
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					13

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	475	-0-	-455	-0-	9	1	292	2	N	158					168
							174	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	2015	N	1663	-0-	-352	-0-	14	1	1649	2	N	-0-					7
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	1178	N	747	-0-	-431	-0-	16	1	731	2	N	-0-					55
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	16	1	1703	2	N	92					95
							101	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
08	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	16	1	2393	2	N	2					27
							2	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
08	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	16	1	2046	2	N	-0-					115
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	2			N	-0-					73
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

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
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					32
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

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
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					10
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

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
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	806	N	547	-0-	-259	-0-	547	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	3	3	9	N	3					202
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

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2223	-0-	-133	-0-	2136	3	87	9	Y	79	136	1			45
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

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2106	3	108	9	Y	98	173	1			56
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

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
08	3906	X	3736	-0-	-170	-0-	3680	3	56	9	Y	51	89	1			29
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	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	3					61
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	22	1			39
01	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					39

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4583	3	73	9	Y	66	114	1			38
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

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
08	341	N	217	-0-	-124	-0-	28	1	189	2	N	-0-					74
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
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	41	1	273	2	N	-0-					74
*01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	11	1	355	3	N	-0-					74

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2542	N	591	-0-	-1951	-0-	54	1	537	2	N	-0-					-0-
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	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	169	1	1025	2	N	-0-					-0-
*01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	53	1	1728	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
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	540	1	1324	2	N	-0-					197
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	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	401	1	1567	2	Y	2					117
							2	9									
01	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	40	1	2045	3	Y	8					125
							9	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
08	372	N	147	-0-	-225	-0-	38	1	94	2	N	14					27
							15	9									
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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	25	1	100	2	Y	22					49
							24	9									
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	Y	10					59
							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
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	290	1	712	2	N	-0-					160
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	961	N	949	-0-	-12	-0-	190	1	740	2	N	17					85
							19	9									
01	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	18	1	935	3	N	43					128
							47	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
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	83	1	572	2	N	-0-					5
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	692	-0-	-52	-0-	90	1	602	2	N	-0-					23
*01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	33	1	1075	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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	3100	N	3632	-0-	532	532	740	1	2892	2	Y	-0-					89
*01	3100	N	3614	-0-	514	1046	70	1	3544	3	Y	-0-					89

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105

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
08	3410	X	3261	-0-	-149	-0-	942	1	2309	2	N	9					87
							10	9									
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	2763	-0-	-802	-0-	560	1	2189	2	Y	13					145
							14	9									
01	3565	X	2842	-0-	-723	-0-	54	1	2771	3	Y	15					160
							17	9									

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

08	2852	X	2203	-0-	-649	-0-	200	1	2003	2	N	-0-					183
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	2701	-0-	-151	-0-	378	1	2284	2	N	35					164
							39	9									
*01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	119	1	3855	3	N	31					195
							34	9									

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

08	2666	N	2455	-0-	-211	-0-	2430	2	25	9	N	23					143
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9373 - 9426

08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					5
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-

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	Y	1	1	8			85
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					60
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

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
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					82
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	6	-0-	6	6	5	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					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
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	65	1	579	2	N	-0-					121
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

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
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3573	2	59	9	Y	54					68
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

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
08	3751	X	3468	-0-	-283	-0-	3468	2			N	-0-					25
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	2006	-0-	-319	-0-	1980	2	26	9	Y	24					37
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

08	682	N	493	-0-	-189	-0-	462	2	31	9	Y	28					35
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

08	186	N	174	-0-	-12	-0-	78	2	96	9	N	87					109
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

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

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

08	1798	N	1585	-0-	-213	-0-	1585	2			Y	-0-					95
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

08	2418	X	1988	-0-	-430	-0-	1971	2	17	9	Y	15					28
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	2433	-0-	-1597	-0-	179	1	2224	2	Y	27	4	8			148
							30	9									
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									

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2716	-0-	-43	-0-	708	1	1965	2	N	39	4	8			211
							43	9									
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									

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1370	-0-	-273	-0-	1370	2			N	-0-					27
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

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992

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

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

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

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

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

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					52
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

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16089	X	13700	-0-	-2389	-0-	1045	1	12601	2	N	49	178	1	4	8	68
							54	9									
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									

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	483	1	6913	2	Y	37	186	1			31
							41	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7376	-0-	-932	-0-	1209	1	6114	2	N	48	161	1	17	8	59
							53	9									
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									

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
08	1209	N	1012	-0-	-197	-0-	1012	2			Y	-0-					8
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

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

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

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					24
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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

08	2976	X	2378	-0-	-598	-0-	2377	2	1	9	Y	1	1	8			24
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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

08	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-					3
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

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

08	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			Y	-0-					29
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

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

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

08	1488	N	418	-0-	-1070	-0-	417	2	1	9	Y	1	1	8			5
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

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

08	3255	X	2679	-0-	-576	-0-	2677	2	2	9	Y	2	2	8			2
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

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

08	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2369	2	1	9	Y	1	1	8			133
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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4537	2	2	9	N	2	2	8			122
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

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	801	-0-	-1803	-0-	800	2	1	9	Y	1	1	8			1
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

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
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

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3129	-0-	-405	-0-	3125	2	4	9	Y	4	4	8			21
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

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					27
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	2884	2	2	9	Y	2	2	8			1
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

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
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

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					9
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

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	341	N	262	-0-	-79	-0-	44	1	218	2	Y	-0-					127
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	3999	X	3955	-0-	-44	-0-	662	1	3274	2	Y	17	47	1	12	8	13
							19	9									
09	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	1055	1	3909	2	Y	6	6	8			13
							7	9									
10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	999	1	4420	2	Y	9	9	8			13
							10	9									
11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	1062	1	4084	2	Y	15	15	8			13
							17	9									
12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	1135	1	5224	2	Y	11	11	8			13
							12	9									
*01	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	1181	1	4375	2	Y	12	12	8			13
							13	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

08	3224	X	1843	-0-	-1381	-0-	1842	2	1	9	Y	1	1	8			18
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

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
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

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	634	-0-	634	634	113	1	521	2		N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	634						N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

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

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

08	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					24
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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

08	310	X	226	-0-	-84	-0-	38	1	188	2	Y	-0-					13
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

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					1
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

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
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

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

08	1643	N	958	-0-	-685	-0-	958	2			N	-0-					20
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

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-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

08	721	X	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	Y	1	1	8			2
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

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

08	4526	X	4019	-0-	-507	-0-	3920	2	99	9	Y	90	3	8			257
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

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

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	465	1	1590	2	Y	6					31
							7	9									
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

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	294	1	1006	2	N	-0-					37
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

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	94	2	Y	2					3
							2	9									
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

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	438	1	1500	2	Y	2					14
							2	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	317	-0-	-675	-0-	51	1	231	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
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									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

08	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	961	1	6562	2	N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

08	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	83	1	1613	2	N	-0-					-0-
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-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

08	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	137	1	2675	2	N	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			11
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

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

08	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-			22
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

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	160	1	3118	2	N	-0-			-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

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

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					31
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

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	119	1	2324	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 11070

08	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	70	1	1206	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 11070

08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	127	1	2384	2	N	-0-					-0-
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-

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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) //CONT.// 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	295	1	1140	2	Y	11					107
							12	9									
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	5	1			92
*12	682	N	387	-0-	-295	-0-	383	2	4	9	Y	4	9	1			87
01	682	N	217	-0-	-465	-0-	7	1	208	3	Y	2	5	1			84
							2	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	607	2	8	9	N	7					185
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

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	N	3					65
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

BASA RESOURCES, INC. 053974
HAMILTON, D.K. WELL #: RRCID -> 244212 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8886 - 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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	129	1	1395	2	N	11					96
							12	9									
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

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	49	1	532	2	N	-0-					152
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

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

08	2480	N	1638	-0-	-842	-0-	138	1	1496	2	N	4					101
							4	9									
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

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	180	1	1956	2	N	-0-					103
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

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

08	496	N	463	-0-	-33	-0-	17	1	445	2	N	1					153
							1	9									
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	243	1	2632	2	N	37					220
							41	9									
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

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
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

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	155	1	1685	2	N	-0-					147
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

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	390	2	75	9	N	68	104	1			17
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

08	DLQ G-10		5712	-0-	5712	5712	16	1	5506	2	N	173	185	1			38
							190	9									
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	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					218

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

08	2851	N	2769	-0-	-82	-0-	16	1	2722	2	N	28					80
							31	9									
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	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					188

INDIGO MINERALS LLC 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

08	4867	X	3970	-0-	-897	-0-	336	1	3634	2	Y	-0-					20
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

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	430	1	2030	2	N	7					162
							8	9									
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	217	-0-	-341	-0-	18	1	199	2	Y	-0-					24
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

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	492	-0-	-35	-0-	42	1	450	2	Y	-0-					21
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

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3037	-0-	-807	-0-	250	1	2700	2	Y	79	138	1			21
							87	9									
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

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	35	1	164	2	N	3					50
							3	9									
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

POWERS, BILL A WELL #: 6 RRCID -> 222783 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 9853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	53	1	571	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
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

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	72	1	775	2	Y	-0-					-0-
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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	560	2	31	9	Y	28					30

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3720	-0-	-124	-0-	313	1	3382	2	Y	23	42	1			6
							25	9									
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1039	2	18	9	N	16					233
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

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 225222 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9046 - 10043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	2			N	-0-					124
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

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3351	2	9	9	N	8					107
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	142	1	1385	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3100	N	1112	-0-	-1988	6218	1112	3			N	-0-					197
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

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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-					-0-

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122
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

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					74
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

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2101	3	3	9	N	3					165
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					98
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

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
08	775	N	320	-0-	-455	-0-	320	3			N	-0-					142
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

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4618	3	19	9	N	17					124
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

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	4582	3	39	9	N	35					185
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

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	715	1	1476	2	N	13	187	1			5
							14	9									
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-					85
12	2077	N	698	-0-	-1379	-0-	82	1	616	2	N	-0-					85
01	1209	N	765	-0-	-444	-0-	53	1	712	3	N	-0-					85

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
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	977	1	967	2	N	14					50
							15	9									
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	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	1004	1	1556	2	N	2					85
							2	9									
01	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	121	1	1624	3	N	8					93
							9	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
08	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	179	1	839	2	N	-0-					188
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-					188
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	591	1	899	2	N	23					211
							25	9									
*01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	29	1	944	3	N	5					216
							6	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
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	224	1	208	2	N	-0-					137
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
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	311	1	534	2	N	5					142
							6	9									
*01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	102	1	1374	3	N	17	30	1			129
							19	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
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	1201	1	1111	2	N	-0-					96
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	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	578	1	1069	2	N	-0-					96
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	582	1	996	2	N	9					105
							10	9									
*01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	121	1	1617	3	N	20	35	1			90
							22	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
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	239	1	236	2	N	-0-					380
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	347	-0-	-87	-0-	136	1	211	2	N	-0-					142
01	403	N	277	-0-	-126	-0-	19	1	258	3	N	-0-					142

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	640	1	591	2	N	-0-					205
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	408	-0-	-801	-0-	145	1	248	2	N	14					106
							15	9									
*01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	511	3	N	6	11	1			101
							7	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	928	-0-	-281	-0-	261	1	667	2	N	-0-					63
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	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	182	1	835	2	N	8					81
							9	9									
01	961	N	900	-0-	-61	-0-	62	1	823	3	N	14					95
							15	9									

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1041	-0-	-416	-0-	278	1	711	2	N	47	164	1			48
							52	9									
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	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	273	1	1251	2	N	155					240
							171	9									
*01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	89	1	1198	3	N	13	192	1			61
							14	9									

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	5922	-0-	-1115	-0-	3074	1	2842	2	N	5					331
							6	9									
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	5908	-0-	-1005	-0-	2133	1	3655	2	N	109					361
							120	9									
01	6913	X	5116	-0-	-1797	-0-	343	1	4590	3	N	166	298	1			229
							183	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	977	1	967	2	N	21					144
							23	9									
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	1612	-0-	-310	-0-	632	1	980	2	N	-0-					164
01	1798	N	1189	-0-	-609	-0-	82	1	1107	3	N	-0-					164

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
08	372	N	122	-0-	-250	-0-	119	2	3	9	N	3					172
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

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
08	2046	X	1248	-0-	-798	-0-	1248	2			N	-0-					85
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

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
08	744	N	636	-0-	-108	-0-	626	2	10	9	N	9					33
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

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
08	1178	N	657	-0-	-521	-0-	645	2	12	9	N	11					150
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

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
08	1488	N	659	-0-	-829	-0-	659	2			Y	-0-					95
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
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
08	1457	N	1187	-0-	-270	-0-	1168	2	19	9	N	17					179
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

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
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					90
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

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
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					171
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

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
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					207
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					258
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

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
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1922	2	30	9	N	27					558
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1749	2	6	9	N	5					153
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

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
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1855	2	173	9	N	157	181	1			373
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

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
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2198	2	41	9	N	37					786
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

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
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2389	2	9	9	N	8					191
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

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
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1847	2	33	9	N	30	175	1			76
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

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
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					597
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

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
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1936	2	11	9	N	10					438
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925

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
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2173	2	13	9	N	12					136
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

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
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1856	2	8	9	N	7					590
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

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
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2488	2	147	9	N	134	156	1			691
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

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
08	2170	X	1755	-0-	-415	-0-	1744	2	11	9	N	10					701
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

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
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2036	2	65	9	N	59					1629
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

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
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					290
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

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
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1932	2	8	9	N	7					217
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
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

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
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

XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

08	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	84	1	2804	2	Y	-0-					190
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

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

08	1922	X	1489	-0-	-433	-0-	43	1	1446	2	Y	-0-					42
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									

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. (I) GAS 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	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	113	1	2508	2	Y	33	60	1			27
							36	9									
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									

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	90	1	2009	2	Y	9	19	1			8
							10	9									
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									

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2788	-0-	-529	-0-	119	1	2650	2	Y	17	34	1			17
							19	9									
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									

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	755	-0-	-144	-0-	32	1	709	2	Y	13	32	1			14
							14	9									
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									

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
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	74	1	1645	2	Y	14	31	1			15
							15	9									
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									

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
08	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	77	1	1719	2	Y	7	13	1			7
							8	9									
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									

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
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	1172	2			N	-0-					3
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

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
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	16	1	465	2	N	-0-					30
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	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

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

08	1705	N	1128	-0-	-577	-0-	317	1	811	2	N	-0-					347
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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	183	1	839	2	N	-0-					190
01	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	79	1	1058	3	N	-0-					190

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
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

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	701	2	13	9	N	12	11	8			1875
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

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
08	1085	N	846	-0-	-239	-0-	825	2	21	9	N	19					52
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

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
08	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	178	1	10672	3	Y	5	5	8			105
							6	9									
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									

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
08	19995	X	18182	-0-	-1813	-0-	18182	3			Y	-0-					194
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

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
08	6882	X	5448	-0-	-1434	-0-	313	1	5112	3	Y	21					165
							23	9									
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									

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
08	16895	X	13941	-0-	-2954	-0-	13908	3	33	9	N	30					203
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

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
08	9052	X	9015	-0-	-37	-0-	8949	3	66	9	Y	60	57	1			45
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

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
08	15934	X	13816	-0-	-2118	-0-	13783	3	33	9	N	30	5	8			135
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

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
08	15035	X	11911	-0-	-3124	-0-	307	1	11576	3	Y	25	1	8			114
							28	9									
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									

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
08	20997	X	20997	-0-	-0-	-0-	20978	3	19	9	Y	17	12	1	4	8	99
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

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
08	12803	X	10865	-0-	-1938	-0-	10846	3	19	9	N	17	4	8			117
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

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
08	16647	X	14599	-0-	-2048	-0-	14593	3	6	9	N	5	5	8			202
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

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
08	9734	X	9149	-0-	-585	-0-	9090	3	59	9	Y	54	50	1			96
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

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	1670	-0-	1670	1670	739	1	931	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1670					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1670					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1670					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

08	1023	N	906	-0-	-117	-0-	900	2	6	9	N	5					180
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	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

08	930	X	906	-0-	-24	-0-	903	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
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									

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
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-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

08	4834	X	2020	-0-	-2814	-0-	1985	2	35	9	Y	32	30	1			4
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									

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

08	3743	X	940	-0-	-2803	-0-	889	2	51	9	Y	46					101
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

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2713	X	1039	-0-	-1674	-0-	1004	2	35	9	Y	32					46
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

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
08	4087	X	1584	-0-	-2503	-0-	1576	2	8	9	Y	7	6	1			1
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									

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	24397	X	22404	-0-	-1993	-0-	22134	2	270	9	N	245	174	1			222
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

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
08	27218	X	25990	-0-	-1228	-0-	25673	2	317	9	N	288	355	1		171
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

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

08	25830	X	25830	-0-	-0-	-0-	3	1	25773	2	Y	49	47	1		6
							54	9								
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								

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

08	19712	X	19712	-0-	-0-	-0-	19456	2	256	9	N	233	355	1		147
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

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

08	63904	X	63904	-0-	-0-	-0-	1027	1	62483	2	N	358	357	1		448
							394	9								
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								

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

08	24893	X	23447	-0-	-1446	-0-	3	1	23191	2	Y	230	221	1		27
							253	9								
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								

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
08	38378	X	36187	-0-	-2191	-0-	4 261	1 9	35922	2	Y	237	229	1			27
09	36990	X	34208	-0-	-2782	-0-	2 232	1 9	33974	2	Y	211	213	1			25
10	37944	X	34825	-0-	-3119	-0-	5 229	1 9	34591	2	Y	208	205	1			28
11	36150	X	33054	-0-	-3096	-0-	3 233	1 9	32818	2	Y	212	223	1			17
12	35991	X	33450	-0-	-2541	-0-	22 256	1 9	33172	2	Y	233	231	1			19
01	35991	X	32842	-0-	-3149	-0-	38 283	1 9	32521	2	Y	257	249	1			27

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
08	58316	X	58316	-0-	-0-	-0-	6 415	1 9	57895	2	Y	377	363	1			44
09	53800	X	53800	-0-	-0-	-0-	4 356	1 9	53440	2	Y	324	330	1			38
10	54951	X	54951	-0-	-0-	-0-	9 272	1 9	54670	2	Y	247	252	1			33
11	51900	X	51900	-0-	-0-	-0-	5 277	1 9	51618	2	Y	252	265	1			20
12	52089	X	52089	-0-	-0-	-0-	34 281	1 9	51774	2	Y	255	254	1			21
*01	50907	X	50907	-0-	-0-	-0-	60 268	1 9	50579	2	Y	244	240	1			25

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
08	27776	X	24858	-0-	-2918	-0-	24572	2	286	9	N	260	343	1			114
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

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
08	55554	X	55554	-0-	-0-	-0-	55041	2	513	9	N	466	518	1			204
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

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
08	47956	X	47956	-0-	-0-	-0-	5 297	1 9	47654	2	Y	270	260	1			31
09	44686	X	44686	-0-	-0-	-0-	3 266	1 9	44417	2	Y	242	245	1			28
10	44837	X	44837	-0-	-0-	-0-	7 293	1 9	44537	2	Y	266	259	1			35
11	42132	X	42132	-0-	-0-	-0-	4 300	1 9	41828	2	Y	273	287	1			21
12	41375	X	41375	-0-	-0-	-0-	27 311	1 9	41037	2	Y	283	281	1			23
*01	38401	X	38401	-0-	-0-	-0-	45 323	1 9	38033	2	Y	294	286	1			31

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

08	13144	X	12477	-0-	-667	-0-	12315	2	162	9	N	147	178	1			130
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

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

08	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	1119	1	6347	2	N	69	178	1			137
							76	9									
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									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

08	45284	X	45284	-0-	-0-	-0-	5	1	44952	2	Y	297	286	1			34
							327	9									
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									

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
08	46960	X	46960	-0-	-0-	-0-	5	1	46677	2	Y	253	244	1			29
							278	9									
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									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

08	27404	X	26339	-0-	-1065	-0-	740	1	25531	2	N	62	182	1			98
							68	9									
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									

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

08	31341	X	29504	-0-	-1837	-0-	3	1	29230	2	Y	246	237	1			28
							271	9									
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									

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
08	25945	X	25945	-0-	-0-	-0-	3	1	25897	2	Y	41	39	1			5
							45	9									
09	22890	X	19677	-0-	-3213	-0-	1	1	19636	2	Y	36	37	1			4
							40	9									
10	24211	X	19980	-0-	-4231	-0-	3	1	19933	2	Y	40	39	1			5
							44	9									
11	25110	X	20478	-0-	-4632	-0-	2	1	20432	2	Y	40	42	1			3
							44	9									
12	22010	X	20833	-0-	-1177	-0-	13	1	20770	2	Y	45	44	1			4
							50	9									
*01	22112	X	22112	-0-	-0-	-0-	26	1	22033	2	Y	48	47	1			5
							53	9									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22705	X	22705	-0-	-0-	-0-	2	1	22604	2	Y	90	86	1			10
							99	9									
09	22800	X	21193	-0-	-1607	-0-	2	1	21100	2	Y	83	83	1			10
							91	9									
10	23560	X	21466	-0-	-2094	-0-	3	1	21355	2	Y	98	95	1			13
							108	9									
11	22800	X	20515	-0-	-2285	-0-	2	1	20402	2	Y	101	106	1			8
							111	9									
12	21875	X	21875	-0-	-0-	-0-	14	1	21743	2	Y	107	106	1			9
							118	9									
*01	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	26	1	21707	2	Y	109	107	1			11
							120	9									

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
08	62837	X	53961	-0-	-8876	-0-	53809	2	152	9	N	138	178	1			105
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

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
08	45415	X	33400	-0-	-12015	-0-	4	1	33152	2	Y	222	213	1			26
							244	9									
09	43950	X	33703	-0-	-10247	-0-	2	1	33488	2	Y	194	197	1			23
							213	9									
10	43741	X	33544	-0-	-10197	-0-	5	1	33343	2	Y	178	177	1			24
							196	9									
11	34350	X	31256	-0-	-3094	-0-	3	1	31054	2	Y	181	191	1			14
							199	9									
12	35340	X	31487	-0-	-3853	-0-	20	1	31261	2	Y	187	186	1			15
							206	9									
01	34813	X	30532	-0-	-4281	-0-	36	1	30295	2	Y	183	179	1			19
							201	9									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	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
08	66216	X	57753	-0-	-8463	-0-	6	1	57251	2	Y	451	434	1			52
							496	9									
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									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

08	55958	X	55958	-0-	-0-	-0-	6	1	55546	2	Y	369	354	1			43
							406	9									
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									

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	19530	X	18048	-0-	-1482	-0-	2	1	17884	2	Y	147	142	1			17
							162	9									
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									

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
08	67431	X	67431	-0-	-0-	-0-	7	1	66918	2	Y	460	444	1			53
							506	9									
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									

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
08	69130	X	59704	-0-	-9426	-0-	6	1	58915	2	Y	712	686	1			82
							783	9									
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									

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

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
08	49383	X	31025	-0-	-18358	-0-	3	1	30735	2	Y	261	252	1			30
							287	9									
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									

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
08	45012	X	39593	-0-	-5419	-0-	4	1	39219	2	Y	336	323	1			39
							370	9									
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									

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
08	67766	X	53442	-0-	-14324	-0-	186	1	52284	2	N	884	898	1			169
							972	9									
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

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
08	86831	X	70383	-0-	-16448	-0-	186	1	69330	2	N	788	704	1			243
							867	9									
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

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
08	82522	X	64377	-0-	-18145	-0-	207	1	63264	2	N	824	722	1			233
							906	9									
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

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
08	4401		4401	-0-	-0-	-0-	1437	1	2964	2	N	-0-					198
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-					198
12	3224		2724	-0-	-500	-0-	319	1	2397	2	N	7					205
							8	9									
01	3224		2735	-0-	-489	-0-	188	1	2544	3	N	3					208
							3	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
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-

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
08	2077	N	1509	-0-	-568	-0-	45	1	1431	2	N	17					99
							14	4	19	9							
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									

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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
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-

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
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	120	1	3871	2	Y	-0-					-0-
							37	4									
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									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	1972	-0-	-694	-0-	58	1	1896	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
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									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

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

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	1996	-0-	-546	-0-	60	1	1918	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
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									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

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

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
08	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	54	1	1740	2	Y	-0-			-0-
							16	4							
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							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	200	2	N	-0-			-0-
							2	4							
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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	50	1	1600	2	Y	-0-			-0-
							15	4							
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							

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

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-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

08	124	N	70	-0-	-54	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
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-

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
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	21	1	701	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
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									

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
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	8	1	266	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

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
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	49	1	1575	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
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									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	28	1	904	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
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									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 4D RRCID -> 186662 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9634 - 9781

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-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

08	434	N	219	-0-	-215	-0-	219	3			N	-0-					112
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

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					20
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

WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					14
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

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					228
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

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
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
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-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

08	1930	N	-0-	-0-	-1930	-0-					N	-0-					121
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

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

08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	716	2	4	9	N	4					110
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

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

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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

08	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	46	1	1478	2	Y	7	6	1			2
							14	4	8	9							
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							

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. GAS	(I) 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	1209	N	335	-0-		-874		-0-	10	1	322	2	Y	-0-				27
									3	4								
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

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. GAS	(I) 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	843	N	843	-0-		-0-		-0-	25	1	810	2	Y	-0-				-0-
									8	4								
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								

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. GAS	(I) 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	4884	X	4884	-0-		-0-		-0-	146	1	4694	2	Y	-0-				-0-
									44	4								
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								

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3182	-0-		-73		-0-	95	1	3058	2	N	-0-				-0-
									29	4								
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								

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
08	1581	N	1148	-0-	-433	-0-	34	1	1104	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
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									

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

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

ENCRESCENT, LLC 251739
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	60	-0-	-591	-0-	60	3			N	-0-					61
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

STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					25
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

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

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

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
08	3844	X	3298	-0-	-546	-0-	3239	2	59	9	Y	54	90	1			42
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

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	938	3	30	9	N	27	148	1			43
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

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1395	N	867	-0-	-528	-0-	867	2			N	-0-					99
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

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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	170	1	1266	2	N	11					88
							12	9									
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	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1076	-0-	-784	-0-	32	1	1006	2	N	25					129
							10	4	28	9							
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									

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

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

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 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
08	3534	X	1146	-0-	-2388	-0-	34	1	1102	2	Y	-0-	1	1			-0-
							10	4									
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									

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 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
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	N	2867	-0-	-16	-0-	85	1	2743	2	Y	12	12	1			2
							26	4	13	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	425	-0-	-195	-0-	13	1	408	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	624	-0-	-430	-0-	19	1	599	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3999	-0-	-186	-0-	120	1	3831	2	Y	11	10	1			3
							36	4	12	9							
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							

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
08	992	N	936	-0-		-56	-0-	28	1	900	2	Y	-0-			-0-
								8	4							
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							

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	804	N	804	-0-		-0-	-0-	24	1	773	2	N	-0-			-0-
								7	4							
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							

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1139	N	1139	-0-		-0-	-0-	34	1	1094	2	Y	-0-			-0-
								11	4							
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							

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	899	N	893	-0-		-6	-0-	26	1	859	2	Y	-0-			-0-
								8	4							
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							

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
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	299	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

BOWYER-WILLS WELL #: 3D RRCID -> 201631 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 7154 - 7454

08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2016 - P/A 08/02/2016

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	29	1	956	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
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									

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3338	3	64	9	N	58	183	1			154
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

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	465	1	3860	2	N	56					162
							62	9									
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									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 7460

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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	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

08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1391	2	23	9	N	21					69
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

08	3550	X	2963	-0-	-587	-0-	2902	2	61	9	Y	55	90	1			43
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

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2697	X	2593	-0-	-104	-0-	200	1	2393	2	N	-0-								98
09	2610	X	2458	-0-	-152	-0-	197	1	2259	2	N	2								100
							2	9												
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	1	2037	2	N	49								149
							54	9												
01	2604	X	420	-0-	-2184	-0-	76	1	344	2	N	-0-	119	1						30

CECIL COX (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	118	1	1411	2	N	-0-					126
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	1	1352	2	N	15					141
							17	9									
*12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	231	1	1438	2	N	4					145
							4	9									
01	1519	N	458	-0-	-1061	-0-	85	1	373	2	N	-0-	122	1			23

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227343 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10553 - 11588

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607

08	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	147	1	1759	2	N	-0-					91
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

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

08	806	N	634	-0-	-172	-0-	49	1	585	2	N	-0-					51
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									

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

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

08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2286	2	19	9	N	17	178	1			85
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

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
08	11532	X	9388	-0-	-2144	-0-	9358	2	30	9	N	27	176	1			73
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

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
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	8215	X	5722	-0-	-2493	-0-	5633	2	89	9	N	81	180	1			43
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

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
08	8215	X	6663	-0-	-1552	-0-	6663	2			N	-0-					73
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

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
08	17732	X	13984	-0-	-3748	-0-	13919	2	65	9	N	59					179
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

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
08	10137	X	9910	-0-	-227	-0-	9838	2	72	9	N	65					122
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

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
08	7502	X	5746	-0-	-1756	-0-	5746	2			N	-0-					77
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

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	584	-0-	-1586	-0-	41 3	1 9	540	2	Y	3	6	1			78
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

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	197 13	1 9	2619	2	Y	12	29	1			54
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

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	2476	-0-	-1802	-0-	170	1	2264	2	Y	38	92	1			232
							42	9									
09	5190	X	2497	-0-	-2693	-0-	139	1	2316	2	Y	38	71	1			199
							42	9									
10	5363	X	5146	-0-	-217	-0-	357	1	4752	2	Y	34					233
							37	9									
11	5190	X	3359	-0-	-1831	-0-	268	1	3080	2	Y	10	65	1			178
							11	9									
12	2573	X	2519	-0-	-54	-0-	209	1	2281	2	Y	26					204
							29	9									
01	5146	X	4035	-0-	-1111	-0-	259	1	3736	2	Y	36					240
							40	9									

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	1000	1	13302	2	Y	38	89	1			33
							42	9									
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									

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
08	6262	X	1616	-0-	-4646	-0-	112	1	1494	2	Y	9	22	1			44
							10	9									
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									

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
08	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	559	1	7427	2	Y	45	106	1			67
							50	9									
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									

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
08	DLQ G-10		101	-0-	101	101	100	3	1	9	Y	1					17
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

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
08	DLQ G-10		133	-0-	133	133	131	3	2	9	Y	2					58
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

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
08	1085	N	967	-0-	-118	-0-	967	2			N	-0-					16
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11406 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					2
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	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1799	2	162	9	Y	147	167	1			125

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			Y	-0-					17
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

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					5
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

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2086	-0-	-797	-0-	2086	2			N	-0-					145
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

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1460	2	2	9	N	2					189
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

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
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1564	2	8	9	N	7					196
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

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
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

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

08	3100	X	1190	-0-	-1910	-0-	1184	2	6	9	N	5					213
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

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

08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					179
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					195
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					167
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					279
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

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
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-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

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-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

08	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					292
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
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

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 11154

08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	N	5					195
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

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, INC. 501545
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	430	1	3075	2	N	49	167	1			70
							54	9									
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									

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

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-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	435	1	2300	2	N	23					195
							25	9									
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									

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

08 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	868	#	363	-0-	-505	-0-	363	2			N	-0-					181
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

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) //CONT.// 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
08	744	N	716	-0-	-28	-0-	16	1	700	2	N	-0-					67
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	136	1	2138	3	N	-0-					-0-
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-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	131	1	958	3	N	-0-					-0-
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-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	191	1	1686	3	N	-0-					-0-
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-

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
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	246	1	2105	3	N	-0-					-0-
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-

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
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	239	1	2129	3	N	-0-					-0-
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-

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
08	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	175	1	1546	3	N	-0-					-0-
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-

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
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	190	1	1767	3	N	-0-					-0-
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-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
08	682	N	411	-0-	-271	-0-	25	1	386	3	N	-0-			-0-
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-

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
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	15	1	113	3	N	-0-			-0-
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-

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
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	3	N	-0-			-0-
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-

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
08	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	178	1	1607	3	N	-0-			-0-
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-

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
08	1581	N	1081	-0-	-500	-0-	161	1	920	3	N	-0-			-0-
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-

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
08	651	X	351	-0-	-300	-0-	38	1	313	3	N	-0-			-0-
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-

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
08	DLQ G-10		9221	-0-	9221	9221	1224	1	7997	3	N	-0-			85
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

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
08	DLQ G-10		6534	-0-	6534	6534	665	1	5869	3	N	-0-					45
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					57
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

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

08	589	#	464	-0-	-125	-0-	427	3	37	9	N	34	182	1			42
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 11223 - 11490

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

J-W OPERATING CO. 427960
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 11644 - 11720

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-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
08	93	S	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					25
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

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

08	279	S	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					19
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

08	1457	X	1423	-0-	-34	-0-	143	1	1272	2	N	7					149
							8	9									
09	1470	X	1217	-0-	-253	-0-	81	1	1123	2	N	12					161
							13	9									
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	199	1	3348	2	N	3					164
							3	9									
11	1470	X	23	-0-	-1447	-0-	3	1	20	2	N	-0-					164
12	1519	X	1255	-0-	-264	-0-	122	1	1131	2	N	2					166
							2	9									
01	3565	X	740	-0-	-2825	-0-	53	1	687	2	N	-0-					166

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

08	1798	X	1614	-0-	-184	-0-	163	1	1449	2	N	2					121
							2	9									
09	1710	X	1654	-0-	-56	-0-	111	1	1537	2	N	5					126
							6	9									
10	1736	X	597	-0-	-1139	-0-	33	1	562	2	N	2					128
							2	9									
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					128
12	1736	X	447	-0-	-1289	-0-	43	1	401	2	N	3					131
							3	9									
01	1705	X	369	-0-	-1336	-0-	27	1	342	2	N	-0-					131

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

08	1054	X	781	-0-	-273	-0-	79	1	702	2	N	-0-					102
09	930	X	784	-0-	-146	-0-	48	1	668	2	N	62					164
							68	9									
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	1	130	2	N	8	8	8			164
							9	9									
01	806	X	129	-0-	-677	-0-	9	1	120	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
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					169
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-

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
08	1612	X	1582	-0-	-30	-0-	160	1	1422	2	N	-0-					141
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

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
08	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	131	1	1160	2	N	-0-					51
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

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
08	1457	X	439	-0-	-1018	-0-	45	1	394	2	N	-0-					12
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-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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-

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
08	3007	X	2373	-0-	-634	-0-	240	1	2133	2	N	-0-					50
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

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
08	2821	X	2720	-0-	-101	-0-	275	1	2445	2	N	-0-					77
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

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
08	1333	X	1307	-0-	-26	-0-	132	1	1171	2	N	4	184	1			2
							4	9									
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									

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
08	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	181	1	1613	2	N	-0-					66
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

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
08	2511	X	2385	-0-	-126	-0-	240	1	2137	2	N	7					142
							8	9									
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									

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
08	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	201	1	1786	2	N	-0-					5
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

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
08	1581	X	286	-0-	-1295	-0-	29	1	257	2	N	-0-			171
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

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
08	4061	X	3089	-0-	-972	-0-	312	1	2777	2	N	-0-			20
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							

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
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

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
08	2263	X	1956	-0-	-307	-0-	197	1	1756	2	N	3			97
							3	9							
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

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
08	1457	X	974	-0-	-483	-0-	99	1	875	2	N	-0-			7
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							

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
08	4030	X	3176	-0-	-854	-0-	321	1	2854	2	N	1	173	1			29
							1	9									
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									

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	285	1	2528	2	N	-0-					35
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

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	1868	-0-	-116	-0-	188	1	1680	2	N	-0-					42
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									

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					49
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-

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	1890	-0-	-125	-0-	190	1	1692	2	N	7					113
							8	9									
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									

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
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	307	1	2729	2	N	-0-					16
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									

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
08	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	910	1	8087	2	N	-0-					95
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

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
08	2914	X	2342	-0-	-572	-0-	237	1	2105	2	N	-0-					44
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

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
08	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	175	1	1552	2	N	-0-					33
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									

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
08	2821	X	2749	-0-	-72	-0-	278	1	2471	2	N	-0-					16
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									

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									

CHAPEL HILL (PALUXY) 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015917 COMPL. DATE 03/05/1941 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
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-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					79
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

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1712	3	7	9	N	6					26
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

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1649	R	1649	-0-	-0-	-0-	1619	3	30	9	Y	27					47
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

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

08	279	#	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					84
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

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

08	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
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-

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

08	680	R	680	-0-	-0-	-0-	677	2	3	9	N	3					84
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

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
PHILLIPS ENERGY, INC. //CONT.// 663478
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

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

08	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					28
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

RUDMAN, I. WELL #: 4 RRCID -> 136095 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7336 - 7498

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

08	837	N	721	-0-	-116	-0-	721	3			N	-0-					131
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

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	205	3	7	9	N	6					97
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

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	124	3	52	9	N	47					218
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

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
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	588	3	34	9	Y	31					109
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

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
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	519	3	42	9	N	38					90
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

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
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	822	2	30	9	N	27					177
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	N	-0-					-0-
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-

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

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

08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					114
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

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

08	DLQ G-10		178	-0-	178	178	176	3	2	9	N	2					62
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

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					37
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					43

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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

08	403	#	178	-0-	-225	-0-	26	1	146	2	N	5					215
							6	9									
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

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) //CONT.// 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	#	652	-0-	-371	-0-	652	2			N	-0-					320
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

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4683	2	65	9	N	59	18	1			156
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

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
08	3100	N	2831	-0-	-269	218	2809	2	22	9	N	20	11	1			151
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

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3781	2	68	9	N	62	7	1			152
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

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1807	2	46	9	N	42	6	1			107
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

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5276	2	73	9	N	66	17	1			197
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

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4698	-0-	-448	-0-	4652	2	46	9	N	42					192
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

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	2227	-0-	-2547	-0-	2126	2	101	9	N	92					207
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

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
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					103
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

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 11826 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	4065	2	90	9	N	82	185	1			142
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

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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
08	2697	#	2011	-0-	-686	-0-	1997	2	14	9	N	13	135	1			41
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

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
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	1 17	1 9	385	2	N	15					72
09	360	N	307	-0-	-53	-0-	1 10	1 9	296	2	N	9					81
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	1 11	1 9	353	2	N	10					91
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	1 12	1 9	327	2	N	11					102
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	1 2	1 9	292	2	N	2					104
*01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	1 12	1 9	376	2	N	11					115

COKE (GLOYD) //CONT.// 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356		-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					13
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					64
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-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF. 10688 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2002	2	211	9	N	192	181	1			100
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	1575	-0-	-626	-0-	1500	2	75	9	N	68					250

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COON CREEK (PETTIT) 20415 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DYESS, KENNY LEE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222428 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7943 - 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
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2016 - PLUGGED 08/25/16

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
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	149	2	6	9	N	5					237
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

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
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					44
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

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
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					45
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

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
08	SHUT IN		812	-0-	812	812	811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
01	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

08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1498	2	11	9	N	10					138
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

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1681	2	33	9	N	30					179
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

KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1101	2	20	9	N	18					186
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

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 245961 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 9231

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					23
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

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
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1254	2	59	9	N	54					89
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	333	1	2181	3	N	12					60
							13	9									
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									

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	180	1	1178	3	N	42					169
							46	9									
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	7			20
*01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	78	1	777	3	N	75					95
							83	9									

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

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

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

08	DLQ G-10	1226	-0-	1226	1226	1226	2				Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	DLQ G-10	998	-0-	998	998	31	1	967	2	Y	-0-					64	
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	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-					-0-
09	DLQ G-10	4	-0-	4	7	4	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	12	5	2			Y	-0-					-0-
11	49 N	37	-0-	-12	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

08	DLQ G-10	1355	-0-	1355	1355	1355	2			Y	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1040					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

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-

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

08	DLQ G-10	27	-0-	27	981	27	1			Y	-0-					-0-
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	93	NO RPT	-0-	-93	1035					Y	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	7	-0-	-1233	-0-	7	2			N	-0-					23
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

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

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

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

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

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					120
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3133	-0-	-432	-0-	31	1	3102	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	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-

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
08	DLQ G-10		1623	-0-	1623	3219	16 31	1 9	1576	2	Y	28	24	1			13
09	DLQ G-10		1579	-0-	1579	4798	15 8	1 9	1556	2	Y	7	18	1			2
10	DLQ G-10		1606	-0-	1606	6404	16 10	1 9	1580	2	Y	9	10	1			1
11	2200	N	1527	-0-	-673	5731	15 10	1 9	1502	2	Y	9	8	1			2
*12	3100	N	1585	-0-	-1515	4216	16 13	1 9	1556	2	Y	12	12	1			2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4216					Y	NO RPT					2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

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

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5294	-0-	5294	8058	4931	2	363	9	Y	330	345	1			92
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	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					66

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1539	-0-	1539	4260	1497	2	42	9	Y	38	121	1			23
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					175

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2375	-0-	2375	5133	2346	2	29	9	Y	26	20	1			12
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	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
08	DLQ G-10		547	-0-	547	1093	16	1	531	2	Y	-0-					-0-
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	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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

08	837	N	187	-0-	-650	-0-	25	1	162	2	Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	341	N	216	-0-	-125	-0-	26	1	190	2	Y	-0-					-0-
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.		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
GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		301	-0-	301	601	301	2			Y	-0-					1
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

08	3069	X	2265	-0-	-804	-0-	673	1	1592	2	Y	-0-					2
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	433	1	1302	2	Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

08	DLQ G-10		2699	-0-	2699	5312	16	1	2683	2	Y	-0-					-0-
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	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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 #: 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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				
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	577	1	1236	2	Y	117	23	1			125
							129	9									
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	424	1	1152	2	Y	57	98	1			84
							63	9									
10	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	372	1	1136	2	Y	78	111	1			51
							86	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
	DICKSON, STARR GU #1				WELL #: 10	RRCID -> 204694	COMPL. DATE 08/03/2004				TOTAL DEPTH 10848		PERF. 7464 - 10641				
08	DLQ G-10		2838	-0-	2838	5751	2838	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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				
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	687	1	2375	2	Y	-0-					21
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	512	1	2381	2	Y	-0-	21	1			-0-
10	3503	X	2947	-0-	-556	-0-	718	1	2221	2	Y	7					7
							8	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
	HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1				WELL #: 9	RRCID -> 206197	COMPL. DATE 10/20/2004				TOTAL DEPTH 10988		PERF. 7543 - 10638				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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				
08	DLQ G-10		1516	-0-	1516	2927	16	1	1498	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
09	DLQ G-10		1367	-0-	1367	4294	15	1	1351	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		1841	-0-	1841	6135	16	1	1811	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
11	2200	N	1759	-0-	-441	5694	15	1	1741	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	3100	N	1245	-0-	-1855	3839	16	1	1223	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3839					Y	NO RPT					1

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3182	-0-	3182	6564	16	1	3166	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2989	-0-	2989	9553	15	1	2973	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1088	-0-	1088	3401	16	1	1072	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	DLQ G-10		926	-0-	926	4327	15	1	905	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	DLQ G-10		956	-0-	956	5283	16	1	939	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2200	N	1672	-0-	-528	4755	15	1	1649	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
*12	3100	N	2709	-0-	-391	4364	16	1	2682	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4364					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4147	-0-	4147	8607	16	1	4111	2	Y	18	18	1			8
							20	9									
09	DLQ G-10		6431	-0-	6431	15038	15	1	6402	2	Y	13	18	1			3
							14	9									
10	DLQ G-10		3516	-0-	3516	18554	16	1	3488	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
11	21864	X	3310	-0-	-18554	-0-	15	1	3276	2	Y	17	14	1			4
							19	9									
*12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	16	1	3355	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	DLQ G-10		2432	-0-	2432	4809	16	1	2416	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9321					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
08	DLQ G-10		1377	-0-	1377	3020	31	1	1346	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4252					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. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

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
08	DLQ G-10		2437	-0-	2437	5172	16	1	2420	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9391					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. 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
08	DLQ G-10		4107	-0-	4107	8188	31	1	4044	2	Y	29	21	1			13
							32	9									
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	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					3

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. 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2761	-0-	2761	7012	16	1	2734	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
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	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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		NO RPT	-0-	-0-	765					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 #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	914	-0-	-646	-0-	253	1	570	2	Y	83	82	1			57
							91	9									
07	1550	N	810	-0-	-740	-0-	291	1	519	2	Y	-0-	34	1			23
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	267	1	599	2	Y	-0-	18	1			5
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	589	1	1303	2	Y	47	17	1			42
							52	9									
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	508	1	786	2	Y	1	26	1			17
							1	9									
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	509	1	896	2	Y	-0-	13	1			4
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	325	1	697	2	Y	30	12	1			34
							33	9									
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
08	DLQ G-10		5074	-0-	5074	10092	31	1	5041	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-5084	-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
08	DLQ G-10		2915	-0-	2915	5885	16	1	2893	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10135					Y	NO RPT					1

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2787	-0-	2787	5051	16 1 94 9		2677	2	Y	85	59	1			39
09	DLQ G-10		3042	-0-	3042	8093	15 1 58 9		2969	2	Y	53	79	1			13
10	DLQ G-10		3513	-0-	3513	11606	16 1 51 9		3446	2	Y	46	55	1			4
11	14903	X	3297	-0-	-11606	-0-	15 1 45 9		3237	2	Y	41	35	1			10
*12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	16 1 40 9		3010	2	Y	36	40	1			6
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					6

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3544	-0-	3544	7032	16 1		3528	2	Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21247					Y	NO RPT					-0-

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	14054					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	4602	-0-	4602	9008	16	1	4554	2	Y	29	30	1			13
							32	9									
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	0	X NO RPT		-0-	-0-	26479					Y	NO RPT					4

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

08	DLQ	G-10	2475	-0-	2475	5122	16	1	2453	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
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	0	N NO RPT		-0-	-0-	13921					Y	NO RPT					1

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	2232	X	648	-0-	-1584	-0-	80	1	546	2	Y	20	28	1			6
							22	9									
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	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

08	DLQ	G-10	5778	-0-	5778	11557	31	1	5747	2	Y	-0-					-0-
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	0	X NO RPT		-0-	-0-	32278					Y	NO RPT					1

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

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

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

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

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	4273	-0-	4273	8699	31 18	1 9	4224	2	Y	16	13	1			7
09	DLQ	G-10	4234	-0-	4234	12933	30 9	1 9	4195	2	Y	8	13	1			2
10	DLQ	G-10	4475	-0-	4475	17408	31 14	1 9	4430	2	Y	13	14	1			1
11	DLQ	G-10	3989	-0-	3989	21397	30 10	1 9	3949	2	Y	9	8	1			2
12	DLQ	G-10	4181	-0-	4181	25578	31 22	1 9	4128	2	Y	20	19	1			3
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	25578					Y	NO RPT					3

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2347	-0-	-195	-0-	397	1	1898	2	Y	47	132	1			7
							52	9									
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	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	DLQ G-10		3882	-0-	3882	8358	31	1	3851	2	Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19958					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4191	-0-	-118	-0-	934	1	3257	2	Y	-0-	13	1			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2502	-0-	-474	-0-	485	1	1995	2	Y	20	44	1			6
							22	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2447	-0-	-1149	-0-	433	1	2014	2	Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

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
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	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
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
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	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
08	1767	X	15	-0-	-1752	-0-	15	1			Y	-0-	62	1			-0-
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	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
08	DLQ G-10		2625	-0-	2625	5298	16	1	2602	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	14412					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6228	-0-	6228	12701	31	1	6173	2	Y	22	20	1			10
							24	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	37976					Y	NO RPT					11

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					-0-
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	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. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	3873	-0-	3873	7670	31	1	3836	2	Y	5	19	1			8
							6	9									
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	0	X NO RPT		-0-	-0-	23064					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	4928	-0-	4928	9910	31	1	4883	2	Y	13	1	1			14
							14	9									
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	0	X NO RPT		-0-	-0-	22704					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	1882	-0-	1882	3768	16	1	1866	2	Y	-0-					-0-
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	0	N NO RPT		-0-	-0-	10780					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	3227	-0-	3227	7272	16	1	3210	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
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	0	X NO RPT		-0-	-0-	18452					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	2952	-0-	2952	5912	16	1	2936	2	Y	-0-					-0-
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	0	X NO RPT		-0-	-0-	14817					Y	NO RPT					8

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
08	DLQ G-10		3603	-0-	3603	7228	16	1	3587	2	Y	-0-					-0-
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	0	X NO RPT		-0-	-0-	20001					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

08	DLQ G-10		1614	-0-	1614	3554	31 7	1 9	1576	2	Y	6	22	1			10
09	DLQ G-10		1271	-0-	1271	4825	30 2	1 9	1239	2	Y	2	8	1			4
10	DLQ G-10		1548	-0-	1548	6373	31 15	1 9	1502	2	Y	14	11	1			7
11	DLQ G-10		1547	-0-	1547	7920	30 2	1 9	1515	2	Y	2	8	1			1
12	DLQ G-10		1289	-0-	1289	9209	31 1	1 9	1257	2	Y	1	1	1			1
01	0	N NO RPT		-0-	-0-	9209					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

08	DLQ G-10		3225	-0-	3225	6548	31	1	3194	2	Y	-0-					-0-
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 9	1 9	3149	2	Y	8	6	1			2
12	DLQ G-10		3576	-0-	3576	22024	31 12	1 9	3533	2	Y	11	11	1			2
01	0	X NO RPT		-0-	-0-	22024					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

08	DLQ G-10		3662	-0-	3662	7326	31	1	3631	2	Y	-0-					-0-
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	1 9	3545	2	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		3311	-0-	3311	21556	31 1	1 9	3279	2	Y	1	1	1			-0-
01	0	X NO RPT		-0-	-0-	21556					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

08	DLQ G-10		1058	-0-	1058	2027	16	1	1042	2	Y	-0-					-0-
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	0	N NO RPT		-0-	-0-	4260					Y	NO RPT					-0-

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

08	DLQ G-10		2340	-0-	2340	4700	31	1	2309	2	Y	-0-					-0-
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	0	N NO RPT		-0-	-0-	13787					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. 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
08	DLQ	G-10	3408	-0-	3408	6740		31 1 96 9	3281	2	Y	87	70	1			40
09	DLQ	G-10	3221	-0-	3221	9961		30 1 55 9	3136	2	Y	50	78	1			12
10	DLQ	G-10	3262	-0-	3262	13223		31 1 40 9	3191	2	Y	36	45	1			3
11	DLQ	G-10	3188	-0-	3188	16411		30 1 56 9	3102	2	Y	51	42	1			12
12	DLQ	G-10	3227	-0-	3227	19638		31 1 57 9	3139	2	Y	52	56	1			8
01	0	X NO RPT		-0-	-0-	19638					Y	NO RPT					8

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
08	DLQ	G-10	5558	-0-	5558	9192		16 1	5542	2	Y	-0-					-0-
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	0	X NO RPT		-0-	-0-	21756					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	4305	-0-	4305	8715		31 1 61 9	4213	2	Y	55	44	1			63
09	DLQ	G-10	4694	-0-	4694	13409		30 1 64 9	4600	2	Y	58	47	1			74
10	DLQ	G-10	3754	-0-	3754	17163		31 1 70 9	3653	2	Y	64	104	1			34
11	DLQ	G-10	3470	-0-	3470	20633		30 1 65 9	3375	2	Y	59	52	1			41
12	DLQ	G-10	3028	-0-	3028	23661		31 1 52 9	2945	2	Y	47	45	1			43
01	0	X NO RPT		-0-	-0-	23661					Y	NO RPT					43

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	2204	-0-	2204	4245		16 1 48 9	2140	2	Y	44	46	1			20
09	DLQ	G-10	1983	-0-	1983	6228		15 1 39 9	1929	2	Y	35	46	1			9
10	DLQ	G-10	1880	-0-	1880	8108		16 1 25 9	1839	2	Y	23	30	1			2
11	DLQ	G-10	1820	-0-	1820	9928		15 1 23 9	1782	2	Y	21	18	1			5
12	DLQ	G-10	1791	-0-	1791	11719		16 1 6 9	1769	2	Y	5	9	1			1
01	0	N NO RPT		-0-	-0-	11719					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. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	2910	-0-	2910	5941	16	1	2795	2	Y	90	172	1			93
							99	9									
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	0	X NO RPT		-0-	-0-	20459					Y	NO RPT					168

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	16	1	1528	2	Y	-0-	2	1			-0-
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	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	1478	-0-	1478	3732	16	1	1398	2	Y	58	40	1			27
							64	9									
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	0	N NO RPT		-0-	-0-	7819					Y	NO RPT					7

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	4411	-0-	4411	9006	16	1	4394	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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	0	X NO RPT		-0-	-0-	25883					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	3974	-0-	3974	9929	16	1	3834	2	Y	113	75	1			52
							124	9									
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	0	X NO RPT		-0-	-0-	24490					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. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6894	-0-	6894	12942	16	1	6819	2	Y	54	36	1			25
							59	9									
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	34511					Y	NO RPT					7

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
08	DLQ G-10		5151	-0-	5151	10140	16	1	5116	2	Y	17	38	1			8
							19	9									
09	DLQ G-10		4796	-0-	4796	14936	15	1	4768	2	Y	12	17	1			3
							13	9									
10	DLQ G-10		4576	-0-	4576	19512	16	1	4536	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
11	DLQ G-10		4328	-0-	4328	23840	15	1	4294	2	Y	17	15	1			4
							19	9									
12	DLQ G-10		4252	-0-	4252	28092	16	1	4221	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	28092					Y	NO RPT					2

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
08	DLQ G-10		6171	-0-	6171	12536	16	1	6086	2	Y	63	46	1			29
							69	9									
09	DLQ G-10		5757	-0-	5757	18293	15	1	5691	2	Y	46	64	1			11
							51	9									
10	DLQ G-10		5697	-0-	5697	23990	16	1	5592	2	Y	81	85	1			7
							89	9									
11	DLQ G-10		5265	-0-	5265	29255	15	1	5180	2	Y	64	56	1			15
							70	9									
12	DLQ G-10		5261	-0-	5261	34516	16	1	5188	2	Y	52	59	1			8
							57	9									
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	34516					Y	NO RPT					8

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
08	DLQ G-10		9307	-0-	9307	17700	9188	2	119	9	Y	108	66	1			50
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	42317					Y	NO RPT					15

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	4545	-0-	4545	9156	16	1	4516	2	Y	12	8	1			5
							13	9									
09	DLQ	G-10	4556	-0-	4556	13712	15	1	4396	2	Y	132	105	1			32
							145	9									
10	DLQ	G-10	4152	-0-	4152	17864	16	1	4132	2	Y	4	36	1			-0-
							4	9									
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	0	X NO RPT		-0-	-0-	26183					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	3913	-0-	3913	6410	16	1	3867	2	Y	27	21	1			12
							30	9									
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	0	X NO RPT		-0-	-0-	20682					Y	NO RPT					4

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	4493	-0-	4493	6096	16	1	4446	2	Y	28	22	1			13
							31	9									
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	0	X NO RPT		-0-	-0-	22528					Y	NO RPT					4

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	3784	-0-	3784	7309	16	1	3748	2	Y	18	12	1			8
							20	9									
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	0	X NO RPT		-0-	-0-	16014					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 #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3938	-0-	3938	7921	31	1	3894	2	Y	12	12	1			14
							13	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	23419					Y	NO RPT					23

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
08	DLQ G-10		5214	-0-	5214	10556	31	1	5183	2	Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	29408					Y	NO RPT					4

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	550	1	1847	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					80
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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
08	2480	X	76	-0-	-2404	-0-	76	2			N	-0-					120
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	-0-	-0-	-2480	-0-					N	23					133
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	17					150

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

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-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 139499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7322 - 7818

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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 #: 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	141	1	509	2	N	93	148	1			38
							102	9									
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									

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

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-

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	597	1	2150	2	Y	82	81	1			37
							90	9									
09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	501	1	2109	2	Y	72	86	1			23
							79	9									
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	460	1	2021	2	Y	55					78
							61	9									
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	456	1	1723	2	Y	52	78	1			52
							57	9									
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	491	1	1759	2	Y	56					108
							62	9									
*01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	469	1	1681	2	Y	75	92	1			91
							83	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 #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 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
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-

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	448 8	1 9	1613	2	Y	7					35
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	381 9	1 9	1606	2	Y	8					43
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	410 10	1 9	1803	2	Y	9	42	1			10
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	459 9	1 9	1735	2	Y	8					18
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	510 9	1 9	1826	2	Y	8					26
01	2232	N	1455	-0-	-777	-0-	316 8	1 9	1131	2	Y	7					33

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

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	14B2 EXT		-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
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

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-

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

08	745		-0-	-0-	-745	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
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-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	535	1	1928	2	Y	32	32	1			15
							35	9									
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									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	1285	1	4628	2	Y	32	32	1			15
							35	9									
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									

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4194	-0-	-270	-0-	907	1	3269	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
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									

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
08	3472	X	3313	-0-	-159	-0-	720	1	2593	2	Y	-0-					53
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									

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
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	244	1	877	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
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									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	3782	X	3522	-0-	-260	-0-	764	1	2750	2	Y	7					35
							8	9									
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									

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
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	841	1	3029	2	Y	-0-					149
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									

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
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	528	1	1901	2	Y	39	79	1			7
							43	9									
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									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	547	1	1969	2	Y	39	79	1			7
							43	9									
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									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	533	1	1919	2	Y	-0-					31
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-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	195	1	701	2	Y	-0-					6
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

08	1643	N	1388	-0-	-255	-0-	300	1	1080	2	Y	7					35
							8	9									
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

08	2883	N	2692	-0-	-191	-0-	585	1	2107	2	Y	-0-					53
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

08	356	X	3	-0-	-353	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

08	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	1137	1	4097	2	Y	7					35
							8	9									
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

08	70	X	-0-	-0-	-70	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

08		DLQ G-10	3966	-0-	3966	3966	16	1	3950	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3968	-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

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (YOUNG) //CONT.// 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130807 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 6890 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
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

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
JACKSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 244312 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5214 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	911	2	88	9	N	80	165	1			28
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

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

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
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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

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

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					29
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

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

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-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

08	8928	X	7276	-0-	-1652	-0-	1430 46	1 9	5800	2	N	42	2	8			87
09	8130	X	1703	-0-	-6427	-0-	412 20	1 9	1271	2	N	18					105
10	8401	X	5108	-0-	-3293	-0-	1129 73	1 9	3906	2	N	66	1	8			170
11	7860	X	2099	-0-	-5761	-0-	501 20	1 9	1578	2	N	18	1	8			187
12	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					187
01	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					187

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	124	N	46	-0-	-78	-0-	8	1	38	2	N	-0-					23
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

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	105	1	517	2	N	-0-					32
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

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

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

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

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

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					94
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

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	667	2	3	9	N	3					108
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

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					71
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

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	445	2	6	9	N	5					134
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

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
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1085	2	3	9	N	3					119
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

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					31
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	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2700	2	10	9	N	9					50

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	X	5	-0-	-553	-0-	3	2	2	4	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

08	14B2 EXT	379	-0-	379	5412	15	1	305	2	N	49	21	0			100
						5	3	54	9							
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	NO RPT	-0-	-0-	23798					N	NO RPT					211

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

08	4185	X	2852	-0-	-1333	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

08	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
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-

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	142	1	2081	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	335	X	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	620	N	526	-0-	-94	-0-	33	1	493	2	N	-0-					-0-
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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	332	1	4897	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	144	1	2114	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	4526	X	4466	-0-	-60	-0-	284	1	4182	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
08	15128	X	12316	-0-	-2812	-0-	783	1	11533	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	403	1	5939	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	28	1	409	2	N	-0-					-0-
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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	403	1	5929	2	N	-0-					7
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

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
08	6045	X	5600	-0-	-445	-0-	356	1	5244	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	6293	X	5819	-0-	-474	-0-	370	1	5445	2	N	4					42
							4	9									
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

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
08	11005	X	10032	-0-	-973	-0-	638	1	9394	2	N	-0-					45
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

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
08	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	149	1	2195	2	N	-0-					7
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

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
08	2604	N	2172	-0-	-432	-0-	138	1	2034	2	N	-0-			-0-
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-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	288	1	4245	2	N	-0-			13
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

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

08	8246	X	7485	-0-	-761	-0-	476	1	7009	2	N	-0-			42
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

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

08	3658	X	2874	-0-	-784	-0-	183	1	2691	2	N	-0-			32
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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	233	1	3425	2	N	-0-			30
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

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	57	1	837	2	N	-0-			10
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

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
08	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	844	1	12427	2	N	-0-					32
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

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
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	324	1	1257	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	42	1	161	2	N	-0-					48
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	197	1	763	2	N	-0-					-0-
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-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					42
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

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	481	1	1865	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
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

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

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

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

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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	4960	X	3356	-0-	-1604	-0-	3356	2			N	-0-					12
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

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

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

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

HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433

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

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

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

DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					28
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

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
08	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	11241	2	41	9	N	37	91	1			83
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

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
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	401	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					53
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

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
08	6913	X	6896	-0-	-17	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4895	2	1	9	N	1					93
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

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
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	1	89	1			20
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

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3269	-0-	169	169	3269	2			N	-0-					-0-
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-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					10
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

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

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

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
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-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

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

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	4681	X	4253	-0-	-428	-0-	4253	2			N	-0-					43
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

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
08	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	7874	X	7402	-0-	-472	-0-	7402	2			N	-0-					350
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

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
08	9238	X	7565	-0-	-1673	-0-	7565	2			N	-0-					115
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					13
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

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

08	7595	X	7433	-0-	-162	-0-	1524	1	5909	2	N	-0-					12
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									

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	433	1	1677	2	N	-0-					33
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									

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

08	6355	X	5978	-0-	-377	-0-	5978	2			N	-0-					130
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

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	6448	X	5740	-0-	-708	-0-	5740	2			N	-0-					185
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

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
08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					168
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

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
08	1860	N	1441	-0-	-419	-0-	1441	2			N	-0-					148
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

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
08	279	X	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	8525	X	8496	-0-	-29	-0-	1742	1	6754	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	4991	X	4303	-0-	-688	-0-	4303	2			N	-0-					159
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

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	357	2	Y	-0-					-0-
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-

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

08	6169	X	5586	-0-	-583	-0-	5551	2	35	9	N	32	19	1			213
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

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

08	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3225	2	23	9	N	21	11	1			96
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

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
08	15376	X	13234	-0-	-2142	-0-	1234	1	11948	2	N	47	1	8			101
							52	9									
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									

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
08	6324	X	5458	-0-	-866	-0-	508	1	4916	2	N	31					66
							34	9									
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									

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
08	775	X	151	-0-	-624	-0-	151	2			N	-0-					123
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	10850	X	9705	-0-	-1145	-0-	845	1	8772	2	Y	80	86	1			48
							88	9									
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									

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
08	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	1263	1	13113	2	Y	153	175	1			88
							168	9									
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									

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
08	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	554	1	5749	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	618	1	6419	2	Y	36	35	1			21
							40	9									
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									

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
08	12431	X	8164	-0-	-4267	-0-	713	1	7405	2	Y	42	48	1			24
							46	9									
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									

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
08	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	690	1	7167	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	620	X	538	-0-	-82	-0-	495	2	43	9	Y	39	79	1			42
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									

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
08	3503	X	2850	-0-	-653	-0-	250	1	2600	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	19158	X	14980	-0-	-4178	-0-	1283	1	13319	2	Y	344	390	1			184
							378	9									
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									

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
08	992	N	736	-0-	-256	-0-	405	1	331	2	N	-0-					57
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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	325	1	300	2	N	10					115
							11	9									

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

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

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
08	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					167
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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-

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
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	41	1	849	2	Y	1					16
							1	9									
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									

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
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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

08	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	272	1	3075	2	N	-0-					95
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

08	775 N	621	-0-	-154	-0-	29	1	592	2	Y	-0-					4
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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	155	1	3210	2	Y	-0-					6
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									

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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

08	899	N	717	-0-	-182	-0-	167	1	550	2	N	-0-					162
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

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
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					26
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

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
08	341	N	162	-0-	-179	-0-	162	2			N	-0-					130
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

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
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	100	1	618	2	N	-0-					28
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

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
08	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	94	1	1934	2	Y	-0-					19
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

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
08	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	84	1	1745	2	Y	-0-					17
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

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
08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	185	1	3829	2	Y	-0-					42
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

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
08	4712	X	4611	-0-	-101	-0-	213	1	4398	2	Y	-0-					47
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

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
08	4960	X	4877	-0-	-83	-0-	225	1	4652	2	Y	-0-					52
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

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
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	109	1	2257	2	Y	-0-					58
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									

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
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	115	1	2398	2	Y	-0-					26
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									

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
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	961	N	670	-0-	-291	-0-	670	2			N	-0-					109
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

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					8
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

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1D RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
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

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

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

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

08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					150
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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					150

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) //CONT.// 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	80	1	437	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	2604	X	2377	-0-	-227	-0-	2377	3			N	-0-					25
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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	2170	N	1970	-0-	-200	-0-	1970	2			N	-0-					105
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

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
08	2356	N	2294	-0-	-62	-0-	141	1	2151	2	N	2					47
							2	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
08	2728	X	2431	-0-	-297	-0-	2428	2	3	9	N	3					65
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									

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	110	1	354	2	N	-0-					220
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

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

08	2728	N	2282	-0-	-446	-0-	66	1	2208	2	N	7					80
							8	9									
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

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

08	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	1327	1	2993	2	N	-0-					165
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

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	53	1	3814	2	N	4	2	8			87
							4	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
08	3131	X	3007	-0-	-124	-0-	923	1	2084	2	N	-0-					145
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									

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
08	5146	X	4826	-0-	-320	-0-	298	1	4528	2	N	-0-					62
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

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
08	9734	X	8899	-0-	-835	-0-	2732	1	6164	2	N	3					95
							3	9									
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									

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
08	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	3971	1	8957	2	N	2					47
							2	9									
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									

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
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	171	1	943	2	N	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	69	1	383	2	N	-0-			-0-
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-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	899	N	675	-0-	-224	-0-	104	1	571	2	N	-0-			-0-
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-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	958	-0-	-189	-0-	958	2			N	-0-			45
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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

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

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	930	N	736	-0-	-194	-0-	113	1	623	2	N	-0-			-0-
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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	894	-0-	-439	-0-	139	1	755	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	1271	N	552	-0-	-719	-0-	85	1	467	2	N	-0-			-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	158	1	873	2	N	-0-					18
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

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

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-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

08	1054	N	972	-0-	-82	-0-	151	1	821	2	N	-0-					-0-
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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	-0-					29
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

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

08	1891	N	787	-0-	-1104	-0-	121	1	666	2	N	-0-					-0-
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-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

08	682	N	511	-0-	-171	-0-	78	1	433	2	N	-0-					17
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

08	651	N	587	-0-	-64	-0-	90	1	497	2	N	-0-					5
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

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	195	1	1076	2	N	-0-					8
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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

08	1147	N	947	-0-	-200	-0-	147	1	800	2	N	-0-					73
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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	132	1	726	2	N	-0-					-0-
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-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

08	186	N	115	-0-	-71	-0-	18	1	97	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	651	N	463	-0-	-188	-0-	72	1	389	2	N	2			22
							2	9							
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

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
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	165	1	895	2	N	-0-			32
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							

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
08	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-			32
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

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
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	244	1	1338	2	N	-0-			25
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

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
08	961	N	788	-0-	-173	-0-	121	1	667	2	N	-0-			40
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

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
08	1147	N	812	-0-	-335	-0-	812	2			N	-0-			127
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

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
08	558	N	255	-0-	-303	-0-	40	1	215	2	N	-0-					110
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

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
08	2219	N	2082	-0-	-137	-0-	324	1	1758	2	N	-0-					65
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

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
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	103	1	564	2	N	-0-					42
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

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
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-

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
08	217	N	43	-0-	-174	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	3069	X	597	-0-	-2472	-0-	93	1	504	2	N	-0-					25
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

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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	P&A	COND	-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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

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
08	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	14458	2	6	9	N	5					165
*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

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
08	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	7					128
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
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

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
08	899	N	319	-0-	-580	-0-	319	2			N	-0-					211
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4393	2	6	9	N	5					184
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
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-

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
08	1364	N	1004	-0-	-360	-0-	46	1	958	2	Y	-0-					12
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

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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1488	N	1173	-0-	-315	-0-	1173	2			N	-0-					104
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	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

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

08	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	56	1	1162	2	Y	-0-					8
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									

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
08	5709	X	222	-0-	-5487	-0-	10	1	212	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	49	1	1014	2	Y	-0-					3
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	72	1	1489	2	Y	-0-					17
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									

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
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	109	1	2251	2	Y	-0-					2
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

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
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	69	1	1422	2	Y	-0-					20
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

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	50	1	1028	2	Y	1					17
							1	9									
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									

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
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	20	1	416	2	Y	-0-					29
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

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
08	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	81	1	1669	2	Y	1					28
							1	9									
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

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
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	101	1	2091	2	Y	-0-					26
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

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
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	48	1	984	2	Y	8					10
							9	9									
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

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
08	217	N	105	-0-	-112	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					5
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									

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
08	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	84	1	1730	2	Y	-0-					3
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	75	1	1556	2	Y	-0-					43
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

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

08	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	101	1	2083	2	Y	-0-					11
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									

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

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.		1959	-0-	1959	1959	102	1	1857	2	Y	-0-					-0-
01	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

08	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	108	1	2245	2	Y	-0-					38
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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	42	1	869	2	Y	-0-					3
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

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	85	1	1757	2	Y	1					17
						1	9									
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									

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
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	725	2	Y	-0-					2
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

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
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	89	1	1845	2	Y	-0-					2
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

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
08	1178	N	997	-0-	-181	-0-	46	1	951	2	Y	-0-					4
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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

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
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	84	1	1732	2	Y	1					17
							1	9									
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									

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
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									

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

08	365	X	-0-	-0-	-365	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

08	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	95	1	1966	2	Y	1					2
							1	9									
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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

08	3100	N	3247	-0-	147	147	150	1	3097	2	Y	-0-					2
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	51	1	1046	2	Y	1					6
							1	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	16	1	321	2	Y	1					14
							1	9									
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2326	-0-	-247	-0-	107	1	2219	2	Y	-0-					5
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									

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	58	1	1191	2	Y	-0-					8
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	60	1	1238	2	Y	1					15
							1	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	99	1	2044	2	Y	-0-					7
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	996	-0-	-27	-0-	46	1	949	2	Y	1					6
							1	9									
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	64	1	1323	2	Y	-0-					7
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	65	1	1337	2	Y	1					17
							1	9									
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									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

08	T. A.		80	-0-	80	80	4	1	76	2	Y	-0-					8
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

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	101	1	2084	2	Y	-0-					13
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									

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
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	91	1	1888	2	Y	-0-					2
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-

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
08	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	80	1	1658	2	Y	-0-					6
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-

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
08	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	90	1	1872	2	Y	-0-					4
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

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
08	806	X	353	-0-	-453	-0-	16	1	337	2	Y	-0-					5
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

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
08	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	47	1	964	2	Y	5					7
							6	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	61	1	1263	2	Y	-0-					4
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

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

08	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	54	1	1115	2	Y	-0-					7
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

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

08	1240	N	843	-0-	-397	-0-	39	1	804	2	Y	-0-					7
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

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	102	1	2112	2	Y	3					15
							3	9									
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

08	2697	N	2661	-0-	-36	-0-	123	1	2538	2	Y	-0-					8
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	57	1	1185	2	Y	7					9
							8	9									
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

08	2449	N	2303	-0-	-146	-0-	106	1	2197	2	Y	-0-					17
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	91	1	1888	2	Y	-0-					44
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

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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-

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
08	1736	N	1354	-0-	-382	-0-	62	1	1292	2	Y	-0-					38
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

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
08	4154	X	3562	-0-	-592	-0-	164	1	3398	2	Y	-0-					6
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

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
08	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	82	1	1705	2	Y	4					6
							4	9									
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

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
08	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	93	1	1921	2	Y	-0-					10
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									

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	55	1	1141	2	Y	-0-					3
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	92	1	1902	2	Y	-0-					26
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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2346	-0-	-72	-0-	107	1	2224	2	Y	14					49
							15	9									
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

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

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

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	64	1	1326	2	Y	-0-					21
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	60	1	1246	2	Y	-0-					28
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

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	156	1	3224	2	Y	-0-					8
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									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3707	-0-	-137	-0-	171	1	3536	2	Y	-0-					2
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

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	96	1	1992	2	Y	-0-					37
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

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	75	1	1555	2	Y	1					17
							1	9									
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									

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
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	41	1	855	2	Y	-0-					7
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

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
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	97	1	2002	2	Y	1					17
							1	9									
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									

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
08	2294	N	2197	-0-	-97	-0-	101	1	2096	2	Y	-0-					7
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

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
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	115	1	2375	2	Y	2					7
							2	9									
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									

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
08	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	100	1	2067	2	Y	-0-					3
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

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
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	75 3	1 9	1552	2	Y	3					5
09	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	68 2	1 9	1418	2	Y	-0-					5
10	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	73 2	1 9	1414	2	Y	2					7
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	55 1	1 9	1134	2	Y	1					17
09	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	52 2	1 9	1086	2	Y	2					19
10	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	57 10	1 9	1094	2	Y	9	17	1			11
11	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	58	1	1081	2	Y	-0-					11
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	64 1	1 9	1157	2	Y	1					12
01	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	63 9	1 9	1066	2	Y	8	9	1			11

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	83	1	1720	2	Y	-0-					12
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 32	1 9	1789	2	Y	29					41

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	81	1	1669	2	Y	-0-					17
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 25	1 9	1219	2	Y	23					40

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	74	1	1538	2	Y	-0-					46
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

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
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	149	1	3089	2	Y	-0-					13
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									

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
08	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	80	1	1651	2	Y	-0-					1
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

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
08	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	76	1	1576	2	Y	-0-					23
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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-

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
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	73	1	1507	2	Y	-0-					2
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									

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
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	34	1	704	2	Y	8					10
							9	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2252	-0-	-11		-0-	104	1	2147	2	Y	1					17
								1	9									
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									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2185	-0-	-233		-0-	101	1	2084	2	Y	-0-					10
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

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1035	N	1035	-0-	-0-		-0-	48	1	987	2	Y	-0-					37
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2289	-0-	-67		-0-	105	1	2183	2	Y	1					17
								1	9									
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

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1239	N	1239	-0-	-0-		-0-	57	1	1181	2	Y	1					2
								1	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	73	1	1502	2	Y	-0-					34
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

08	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	80	1	1658	2	Y	1					11
							1	9									
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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

08	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	52	1	1086	2	Y	-0-					11
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									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	64	1	1319	2	Y	-0-			37
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	67	1	1393	2	Y	-0-			4
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

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	101	1	2100	2	Y	2			7
							2	9							
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							

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2118	-0-	-362	-0-	98	1	2020	2	Y	-0-			1
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							

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
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	112	1	2315	2	Y	-0-			11
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							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	68	1	1418	2	Y	-0-					10
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									

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	46	1	946	2	Y	-0-					28
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	3348	X	3253	-0-	-95	-0-	150	1	3103	2	Y	-0-					2
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

08	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	104	1	2158	2	Y	5	57	1			8
							6	9									
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									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	145	1	3009	2	Y	-0-					23
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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

08	2046	N	1345	-0-	-701	-0-	62	1	1282	2	Y	1					3
							1	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	2046	N	1825	-0-	-221	-0-	84	1	1741	2	Y	-0-					47
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

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
08	2170	N	2119	-0-	-51	-0-	98	1	2021	2	Y	-0-					5
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									

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
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.		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

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
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	43	1	900	2	Y	-0-					17
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

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
08	2697	N	2150	-0-	-547	-0-	99	1	2051	2	Y	-0-					11
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	67	1	1389	2	Y	1					17
							1	9									
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

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

08	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	77	1	1591	2	Y	-0-					23
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									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

08	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	64	1	1319	2	Y	-0-					3
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

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	79	1	1646	2	Y	-0-					13
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	131	1	2721	2	Y	-0-					3
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

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					32
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

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

08	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	50	1	1040	2	N	-0-					77
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									

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

08	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	116	1	2393	2	Y	-0-					5
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	157	1	3245	2	Y	-0-					7
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

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
08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	152	1	3150	2	Y	-0-					21
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

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
08	2604	N	2297	-0-	-307	-0-	106	1	2185	2	Y	5	58	1			8
							6	9									
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									

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
08	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	72	1	1495	2	Y	-0-					7
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	90	1	1873	2	Y	6					8
							7	9									
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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

08	2821	N	2735	-0-	-86	-0-	126	1	2609	2	Y	-0-					3
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

08	4557	X	4521	-0-	-36	-0-	208	1	4312	2	Y	1					17
							1	9									
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

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

08	4588	X	4570	-0-	-18	-0-	210	1	4359	2	Y	1					11
							1	9									
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

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 #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	73	1	1515	2	Y	-0-					1
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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1651	-0-	-364	-0-	76	1	1575	2	Y	-0-					1
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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	91	1	1878	2	Y	-0-					23
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

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
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	61	1	1269	2	Y	-0-					8
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									

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
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	111	1	2293	2	Y	-0-					7
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	65	1	1354	2	Y	-0-					17
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

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
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	117	1	2426	2	Y	-0-					53
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

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
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	30	1	628	2	Y	-0-					26
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

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1339	-0-	-428	-0-	62	1	1277	2	Y	-0-					7
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

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	97	1	2013	2	Y	-0-					15
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

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546																	
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	47	1	981	2	Y	-0-					29
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
PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634																	
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	484	2	Y	1					27
							1	9									
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
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310																	
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	66	1	1371	2	Y	-0-					2
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
CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368																	
08	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	71	1	1468	2	Y	-0-					1
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
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387																	
08	2635	N	2608	-0-	-27	-0-	120	1	2488	2	Y	-0-					3
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3631	-0-	-120	-0-	167	1	3464	2	Y	-0-					2
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

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					31
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

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
08	527	N	500	-0-	-27	-0-	23	1	477	2	Y	-0-					5
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

08	4061 X	3614	-0-	-447	-0-	166	1	3448	2	Y	-0-					1
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	1363	-0-	1363	1363	71	1	1292	2	Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1363					Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	80	1	1659	2	N	-0-					112
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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	915	-0-	-15	-0-	42	1	873	2	N	-0-					40
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	211	1	4379	2	Y	3					9
							3	9									
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

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
08	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	87	1	1798	2	Y	-0-					5
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

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

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

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	130	1	2686	2	Y	-0-					2
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									

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
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

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

08	2573	N	2504	-0-	-69	-0-	115	1	2389	2	Y	-0-			5
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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

08	527	N	505	-0-	-22	-0-	23	1	482	2	Y	-0-			7
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

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	122	1	2523	2	Y	2			7
							2	9							
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							

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

08	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	78	1	1625	2	Y	-0-			10
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	87	1	1810	2	Y	5	50	1			8
							6	9									
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									

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	171	1	3545	2	Y	-0-					2
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

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	56	1	1157	2	Y	-0-					38
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

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2519	-0-	-116	-0-	116	1	2400	2	Y	3	22	1			2
							3	9									
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									

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

08	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	104	1	2159	2	Y	-0-					1
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

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	87	1	1796	2	Y	-0-					24
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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

08	3038	X	2171	-0-	-867	-0-	100	1	2071	2	Y	-0-					4
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

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.		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									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	51	1	1052	2	Y	-0-					40
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

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
08	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	93	1	1936	2	Y	-0-					5
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									

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
08	3968	X	3672	-0-	-296	-0-	169	1	3503	2	Y	-0-					3
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	91	1	1879	2	Y	-0-					20
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	992	N	803	-0-	-189	-0-	37	1	766	2	Y	-0-					12
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									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

08	3968	X	3004	-0-	-964	-0-	138	1	2866	2	Y	-0-					1
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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	108	1	2245	2	Y	1					15
							1	9									
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									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

08	T. A.		219	-0-	219	219	10	1	209	2	Y	-0-					5
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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
08	4712	X	4476	-0-	-236	-0-	206	1	4267	2	Y	3					9
							3	9									
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

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
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	58	1	1195	2	Y	-0-					7
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

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
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	116	1	2395	2	Y	-0-					5
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									

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
08	3100	X	3021	-0-	-79	-0-	139	1	2882	2	Y	-0-					1
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

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
08	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	116	1	2398	2	Y	-0-					13
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

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
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	81	1	1670	2	Y	3					15
							3	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
08	2852	N	2787	-0-	-65	-0-	128	1	2659	2	Y	-0-					5
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									

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
08	3627	X	3486	-0-	-141	-0-	161	1	3325	2	Y	-0-					3
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

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
08	2697	N	2587	-0-	-110	-0-	119	1	2465	2	Y	3					9
							3	9									
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

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
08	4557	X	4476	-0-	-81	-0-	206	1	4267	2	Y	3					9
							3	9									
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

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
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	158	1	3282	2	Y	-0-					9
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	237	1	4903	2	Y	-0-					14
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	47	1	974	2	Y	-0-					13
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

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	74	1	1541	2	Y	-0-					6
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									

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

08	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	95	1	1958	2	Y	-0-					14
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

08	5952	X	5705	-0-	-247	-0-	263	1	5439	2	Y	3					9
							3	9									
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									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	97	1	2019	2	Y	-0-					23
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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	93	1	1932	2	Y	-0-					13
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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

08	3286	X	3057	-0-	-229	-0-	141	1	2916	2	Y	-0-					13
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3718	-0-	-343	-0-	171	1	3545	2	Y	2					7
							2	9									
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									

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
08	5859	X	5684	-0-	-175	-0-	262	1	5421	2	Y	1					17
							1	9									
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

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
08	2356	X	2270	-0-	-86	-0-	105	1	2165	2	Y	-0-					4
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

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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	119	1	2464	2	Y	-0-					5
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	158	1	3282	2	Y	-0-					36
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									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

08	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	75	1	1552	2	Y	1					2
							1	9									
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

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

08	3937	X	3781	-0-	-156	-0-	174	1	3607	2	Y	-0-					68
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									

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

08	2201	N	1916	-0-	-285	-0-	88	1	1825	2	Y	3					15
							3	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	3162	X	3021	-0-	-141	-0-	139	1	2882	2	Y	-0-					60
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-

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
08	2449	N	2199	-0-	-250	-0-	101	1	2098	2	Y	-0-					19
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									

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
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	142	1	2944	2	Y	1					20
							1	9									
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									

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
08	2604	N	2252	-0-	-352	-0-	104	1	2148	2	Y	-0-					2
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2325	N	1968	-0-	-357	-0-	91	1	1877	2	Y	-0-					3
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

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
08	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	104	1	2159	2	Y	-0-					6
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

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
08	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	86	1	1774	2	Y	-0-					2
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									

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
08	899	N	681	-0-	-218	-0-	31	1	650	2	Y	-0-					2
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									

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
08	2945	X	2559	-0-	-386	-0-	118	1	2441	2	Y	-0-					6
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

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
08	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	233	1	4835	2	Y	-0-					19
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									

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
08	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	101	1	2099	2	Y	13					45
							14	9									
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

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

08	682	N	634	-0-	-48	-0-	29	1	605	2	Y	-0-					5
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									

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

08	3131	X	2694	-0-	-437	-0-	124	1	2570	2	Y	-0-					17
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

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	105	1	2171	2	Y	2					20
							2	9									
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									

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
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	91	1	1888	2	Y	-0-					35
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									

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
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	74	1	1540	2	Y	-0-					13
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

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
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	69	1	1439	2	Y	-0-					4
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

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
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	116	1	2400	2	Y	-0-					44
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

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
08	1426	N	655	-0-	-771	-0-	30	1	625	2	Y	-0-					25
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

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
08	2139	N	2051	-0-	-88	-0-	94	1	1957	2	Y	-0-					15
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

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
08	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	63	1	1302	2	Y	-0-					3
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									

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	120	1	2483	2	Y	3	20	1			2
							3	9									
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

08	4061	X	3820	-0-	-241	-0-	176	1	3644	2	Y	-0-					44
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

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

08	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	62	1	1276	2	Y	-0-					-0-
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-

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

08	3565	X	3388	-0-	-177	-0-	156	1	3232	2	Y	-0-					2
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									

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
08	2635	N	2489	-0-	-146	-0-	115	1	2374	2	Y	-0-					2
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

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
08	6820	X	6786	-0-	-34	-0-	312	1	6471	2	Y	3					9
							3	9									
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									

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
08	3255	X	3138	-0-	-117	-0-	144	1	2993	2	Y	1					20
							1	9									
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									

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
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					12
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

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
08	3224	X	2323	-0-	-901	-0-	107	1	2213	2	Y	3					13
							3	9									
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									

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

08	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	83	1	1711	2	Y	-0-					17
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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

08	651	N	253	-0-	-398	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					2
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-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	95	1	1971	2	Y	-0-					3
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

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

08	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	88	1	1821	2	Y	3					13
							3	9									
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									

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
08	3317	X	3246	-0-	-71	-0-	149	1	3094	2	Y	3	21	1			2
							3	9									
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									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2200	-0-	-280	-0-	101	1	2099	2	Y	-0-					19
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									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					10
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

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	127	1	2637	2	Y	30	117	1			23
							33	9									
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									

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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

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
08	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	166	1	3430	2	Y	-0-					4
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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

08	4867	X	4738	-0-	-129	-0-	218	1	4520	2	Y	-0-					3
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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

08	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	95	1	1972	2	Y	-0-					13
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

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

08	2573	N	2512	-0-	-61	-0-	116	1	2396	2	Y	-0-					17
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									

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

08	4061	X	3993	-0-	-68	-0-	184	1	3806	2	Y	3					6
							3	9									
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

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
08	3813	X	3716	-0-	-97	-0-	171	1	3545	2	Y	-0-					3
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

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
08	899	N	850	-0-	-49	-0-	39	1	811	2	Y	-0-					15
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

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
08	3317	X	3250	-0-	-67	-0-	150	1	3100	2	N	-0-					18
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

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
08	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	102	1	2106	2	Y	-0-					13
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

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
08	2573	N	2466	-0-	-107	-0-	114	1	2352	2	Y	-0-					18
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

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
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	111	1	2296	2	Y	11					24
							12	9									
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

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
08	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	384	1	7944	2	N	9					105
							10	9									
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									

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
08	2449	N	2135	-0-	-314	-0-	98	1	2037	2	N	-0-					28
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

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
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	51	1	1048	2	Y	-0-					17
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									

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
08	5394	X	5108	-0-	-286	-0-	235	1	4873	2	Y	-0-					31
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

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
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	179	1	3712	2	Y	3					9
							3	9									
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

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
08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	120	1	2489	2	Y	-0-					37
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

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

08	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	146	1	3024	2	Y	1					40
							1	9									
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

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

08	3658	X	3537	-0-	-121	-0-	163	1	3374	2	Y	-0-					4
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

08	4650	X	4339	-0-	-311	-0-	200	1	4136	2	Y	3					9
							3	9									
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

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	123	1	2545	2	Y	-0-					6
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									

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
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	92	1	1914	2	Y	4					14
							4	9									
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									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

08	5549	X	4988	-0-	-561	-0-	230	1	4758	2	Y	-0-					3
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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

08	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	74	1	1542	2	Y	-0-					13
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

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

08	3255	X	3146	-0-	-109	-0-	145	1	3001	2	Y	-0-					20
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									

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

08	4805	X	4750	-0-	-55	-0-	219	1	4531	2	Y	-0-					68
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	186	1	3854	2	Y	-0-					41
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3924	-0-	-416	-0-	181	1	3743	2	Y	-0-					22
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	102	1	2107	2	Y	-0-					13
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2471	-0-	-40	-0-	114	1	2357	2	Y	-0-					6
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	129	1	2674	2	Y	-0-					21
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

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
08	7533	X	6871	-0-	-662	-0-	316	1	6555	2	Y	-0-					3
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									

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
08	3069	X	2572	-0-	-497	-0-	118	1	2454	2	Y	-0-					3
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									

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
08	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	72	1	1500	2	Y	2					65
							2	9									
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									

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
08	6727	X	6475	-0-	-252	-0-	298	1	6177	2	Y	-0-					36
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									

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
08	3224	X	2893	-0-	-331	-0-	133	1	2760	2	N	-0-					50
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

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
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-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	231	1	4036	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	2294 X	2249	-0-	-45	-0-	122	1	2127	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	231	1	4040	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	4154 X	3808	-0-	-346	-0-	206	1	3602	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	X	1534	-0-	-140	-0-	1534	2			N	-0-					75
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

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4016	-0-	-696	-0-	153	1	3863	2	Y	-0-					11
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

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2462	-0-	-700	-0-	94	1	2368	2	N	-0-					91
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

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4674	-0-	-534	-0-	178	1	4496	2	Y	-0-					39
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

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
08	3317	X	3149	-0-	-168	-0-	120	1	3029	2	N	-0-			40
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

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
08	3193	X	3185	-0-	-8	-0-	121	1	3064	2	Y	-0-			84
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

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
08	5983	X	5852	-0-	-131	-0-	27	1	5825	2	N	-0-			80
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

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
08	4836	X	4573	-0-	-263	-0-	174	1	4399	2	Y	-0-			57
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

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
08	1891	N	1660	-0-	-231	-0-	63	1	1597	2	Y	-0-			9
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

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
08	2263	N	1949	-0-	-314	-0-	74	1	1875	2	Y	-0-			9
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

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
08	4743	X	4318	-0-	-425	-0-	165	1	4153	2	N	-0-					31
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

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
08	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	577	1	1180	2	Y	-0-					21
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

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2573	N	2392	-0-	-181	-0-	91	1	2301	2	Y	-0-					54
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

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
08	4154	X	3410	-0-	-744	-0-	16	1	3394	2	N	-0-					127
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

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
08	2480	X	2313	-0-	-167	-0-	88	1	2225	2	Y	-0-					10
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

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
08	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	28	1	1799	2	Y	-0-					22
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

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
08	4743	X	4232	-0-	-511	-0-	19	1	4213	2	Y	-0-			29
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
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

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
08	2170	X	1959	-0-	-211	-0-	75	1	1884	2	Y	-0-			9
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

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
08	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	104	1	2622	2	Y	-0-			10
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

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
08	4464	X	4055	-0-	-409	-0-	155	1	3900	2	Y	-0-			12
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

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
08	4216	X	3989	-0-	-227	-0-	152	1	3837	2	Y	-0-			56
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

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
08	2046	N	1807	-0-	-239	-0-	69	1	1738	2	Y	-0-			10
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

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	6166	-0-	-158	-0-	28	1	6138	2	N	-0-					70
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

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
08	3100	N	3568	-0-	468	468	232	1	3336	2	Y	-0-					27
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

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
08	3937	X	3541	-0-	-396	-0-	135	1	3406	2	Y	-0-					64
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

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
08	7223	X	6526	-0-	-697	-0-	249	1	6277	2	Y	-0-					68
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

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
08	2759	X	1390	-0-	-1369	-0-	6	1	1384	2	Y	-0-					5
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

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
08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	22	1	4786	2	Y	-0-					7
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

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3208	-0-	-357	-0-	15	1	3193	2	Y	-0-					6
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2501	-0-	-289	-0-	357	1	2144	2	N	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	1282	-0-	-4763	-0-	183	1	1099	2	N	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1015	-0-	-442	-0-	145	1	870	2	N	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	487	-0-	-195	-0-	69	1	418	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
08	3255	X	2139	-0-	-1116	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					8
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

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
08	4247	X	4085	-0-	-162	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	7502	X	7384	-0-	-118	-0-	400	1	6984	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	51	1	890	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

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

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

08	4247	X	3713	-0-	-534	-0-	3713	2			N	-0-			10
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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

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

08	3100	X	2879	-0-	-221	-0-	156	1	2723	2	N	-0-			-0-
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-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

08	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	327	1	5718	2	N	-0-			-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

08	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	316	1	5512	2	N	-0-			-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

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

08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	71	1	1235	2	N	-0-			-0-
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-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	72	1	1263	2	N	-0-			-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

08	4898	X	2341	-0-	-2557	-0-	127	1	2214	2	N	-0-			-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

08	4309	X	1508	-0-	-2801	-0-	82	1	1426	2	N	-0-			-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

08	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	302	1	5270	2	N	-0-			-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

08	31	X	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	158	1	2766	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5112	-0-	-437	-0-	277	1	4835	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	241	1	4214	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2718	-0-	-289	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2948	-0-	-524	-0-	160	1	2788	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3356	-0-	-333	-0-	182	1	3174	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	212	1	3693	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	1891	-0-	-527	-0-	102	1	1789	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	173	1	3024	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	146	1	2551	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	1829	N	1650	-0-	-179	-0-	89	1	1561	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	7006	X	5879	-0-	-1127	-0-	318	1	5561	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	296	1	5173	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	118	1	2060	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	259	1	4528	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	4278	X	4243	-0-	-35	-0-	230	1	4013	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	2170	X	897	-0-	-1273	-0-	49	1	848	2	N	-0-			-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 01/18/2009 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
08	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	397	1	6928	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	2139	X	826	-0-	-1313	-0-	45	1	781	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	111	1	1942	2	N	-0-			-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2090	-0-	-111	-0-	113	1	1977	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	572	1	9989	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	332	1	5794	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	373	1	6515	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	5363	X	5091	-0-	-272	-0-	276	1	4815	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	2387	X	2277	-0-	-110	-0-	123	1	2154	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	3224	X	192	-0-	-3032	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5390	-0-	-748	-0-	292	1	5098	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

08	9827	X	9723	-0-	-104	-0-	527	1	9196	2	N	-0-					-0-
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-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

08	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	315	1	5498	2	N	-0-					-0-
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-

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

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

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

CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 3260

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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

08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	115	1	199	2	N	-0-							117
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
12	310	N	148	-0-	-162	-0-	35	1	113	2	N	-0-							117
01	310	N	97	-0-	-213	-0-	3	1	94	3	N	-0-							117

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

08	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	93	1	949	3	Y	265	385	1					55
							292	9											
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	241	280	1					110

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 11308 - 11451

08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1965	1	36	9	N	33							150
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

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	3794	-0-	-2406	-0-	418	1	2973	3	Y	366	403	1			48
							403	9									
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	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					97

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
08	1240	X	178	-0-	-1062	-0-	138	1	7	3	Y	30					330
							33	9									
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	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					90

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
*06	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	736	1	3592	3	Y	1017	779	1			725
							1119	9									
*07	3875	X	3859	-0-	-16	-0-	660	1	2463	3	Y	669	1174	1			220
							736	9									
08	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	711	1	2985	3	Y	868	788	1			301
							955	9									
09	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	1157	1	4761	3	Y	1163	1089	1			375
							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									

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
08	5456	X	2450	-0-	-3006	-0-	221	1	621	3	Y	1462	1390	1			177
							1608	9									
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

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3040	-0-	-1300	-0-	312	1	2215	3	Y	466	511	1			441
							513	9									
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	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					515

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2351	-0-	-1121	-0-	195	1	1386	3	Y	700	710	1			294
							770	9									
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	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					382

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10440	X	7224	-0-	-3216	-0-	962	1	5268	3	Y	904	805	1			447
							994	9									
*05	10788	X	6749	-0-	-4039	-0-	919	1	5003	3	Y	752	751	1			448
							827	9									
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	967	1	5379	3	Y	740	972	1			215
							814	9									
07	7440	X	4864	-0-	-2576	-0-	830	1	3477	3	Y	506	574	1			147
							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	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					142

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
08	5518	X	4551	-0-	-967	-0-	575	1	3424	3	Y	502	474	1			453
							552	9									
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									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	381	1	3103	3	Y	437	527	1			227
							481	9									
05	3100	N	4595	-0-	1495	1495	371	1	3478	3	Y	678	675	1			230
							746	9									
06	7320	X	5825	-0-	-1495	-0-	539	1	4193	3	Y	994	915	1			309
							1093	9									
07	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	553	1	4013	3	Y	820	998	1			131
							902	9									
08	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	516	1	3842	3	Y	1288	1008	1			411
							1417	9									
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	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					425

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	176	1	400	3	Y	293	193	1			276
							322	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

08	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	511	1	1973	3	Y	202	193	1			204
							222	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	813	1	3973	3	Y	635	598	1			246
							699	9									
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	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					293

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
08	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	401	1	1486	3	N	539	485	1			208
							593	9									
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									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	643	1	6823	3	Y	1016	936	1			406
							1118	9									
05	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	695	1	5922	3	Y	1133	956	1			583
							1246	9									
06	5220	X	3774	-0-	-1446	-0-	403	1	2802	3	Y	517	646	1			454
							569	9									
07	6200	X	3231	-0-	-2969	-0-	299	1	2354	3	Y	525	548	1			431
							578	9									
08	4650	X	3915	-0-	-735	-0-	406	1	2884	3	Y	568	625	1			374
							625	9									
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	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					408

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
08	1581	X	409	-0-	-1172	-0-	130	1	195	3	Y	76	1	1			299
							84	9									
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									

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
08	40300	X	30020	-0-	-10280	-0-	1352 1087	1 9	27581	3	N	988	1081	1			287
09	39000	X	28783	-0-	-10217	-0-	2287 868	1 9	25628	3	N	789	836	1			240
10	32023	X	31063	-0-	-960	-0-	1734 842	1 9	28487	3	N	765	561	1			444
11	31680	X	29548	-0-	-2132	-0-	1697 1199	1 9	26652	3	N	1090	1297	1			237
12	30008	X	29174	-0-	-834	-0-	1718 1036	1 9	26420	3	N	942	838	1			341
01	30008	X	NO RPT	-0-	-30008	-0-					N	NO RPT					341

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
08	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	248 805	1 9	5438	3	Y	732	809	1			110
09	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	288 926	1 9	4775	3	Y	842	889	1			63
10	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	273 908	1 9	4731	3	Y	825	583	1			305
11	6270	X	4750	-0-	-1520	-0-	299 681	1 9	3770	3	Y	619	764	1			160
12	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	699 1648	1 9	10140	3	Y	1498	1299	1			359
01	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					359

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
08	3596	X	2733	-0-	-863	-0-	962 673	1 9	1098	3	Y	612	599	1			457
09	3480	X	3311	-0-	-169	-0-	1016 746	1 9	1549	3	Y	678	652	1			483
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	1036 675	1 9	1886	3	Y	614	594	1			503
11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	206 730	1 9	3419	3	Y	664	705	1			462
12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	294 975	1 9	4774	3	Y	886	865	1			483
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					483

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	390 173	1 9	1645	3	N	157	203	1			433
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	397 138	1 9	1654	3	N	125					558
06	2400	N	1622	-0-	-778	-0-	316 50	1 9	1256	3	N	45	377	1			226
07	2573	N	1033	-0-	-1540	-0-	273 4	1 9	756	3	N	4	4	1			226
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	218 4	1 9	602	3	N	4	4	1			226
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	436 237	1 9	1545	3	N	215	200	1			241
10	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	593 220	1 9	2258	3	N	200					441
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	537 196	1 9	1987	3	N	178	206	1			413
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	368 97	1 9	1133	3	Y	88	8	1			493
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					493

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
08	3720	X	2687	-0-	-1033	-0-	426	1	1941	3	N	291	391	1			292
							320	9									
09	3600	X	3353	-0-	-247	-0-	420	1	2537	3	N	360	208	1			444
							396	9									
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	434	1	3052	3	N	399	374	1			469
							439	9									
11	3600	X	3577	-0-	-23	-0-	420	1	2765	3	N	356	386	1			439
							392	9									
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	434	1	2218	3	Y	280	200	1			519
							308	9									
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					519

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	385	1	3846	3	N	674	730	1			14
							741	9									
05	4867	X	4653	-0-	-214	-0-	514	1	3483	3	N	596	475	1			133
							656	9									
06	4860	X	4643	-0-	-217	-0-	475	1	3554	3	N	558	602	1			89
							614	9									
07	5115	X	3962	-0-	-1153	-0-	405	1	3191	3	N	333	279	1			143
							366	9									
08	4650	X	4449	-0-	-201	-0-	450	1	3654	3	N	314	361	1			96
							345	9									
09	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	350	1	3751	3	N	598	570	1			124
							658	9									
10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	383	1	4279	3	N	497	443	1			178
							547	9									
11	4500	X	4079	-0-	-421	-0-	336	1	3228	3	N	468	594	1			52
							515	9									
12	4464	X	4263	-0-	-201	-0-	365	1	3366	3	Y	484	512	1			24
							532	9									
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					24

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
08	7750	X	7172	-0-	-578	-0-	1503	1	4950	3	N	654	628	1			320
							719	9									
09	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	1014	1	6289	3	N	567	667	1			220
							624	9									
10	7750	X	5112	-0-	-2638	-0-	697	1	3916	3	N	454	371	1			303
							499	9									
11	7500	X	4512	-0-	-2988	-0-	636	1	3424	3	N	411	516	1			198
							452	9									
12	7750	X	4916	-0-	-2834	-0-	697	1	3650	3	Y	517	568	1			147
							569	9									
01	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					147

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
*04	5010	X	3226	-0-	-1784	-0-	306	1	2814	3	N	96	17	1			459
							106	9									
05	4712	X	2900	-0-	-1812	-0-	387	1	2433	3	N	73	282	1			250
							80	9									
06	3810	X	2976	-0-	-834	-0-	371	1	2591	3	N	13	13	1			250
							14	9									
07	3937	X	2532	-0-	-1405	-0-	309	1	2212	3	N	10	10	1			250
							11	9									
08	3565	X	1603	-0-	-1962	-0-	226	1	1368	3	N	8	8	1			250
							9	9									
09	3240	X	1764	-0-	-1476	-0-	196	1	1529	3	N	35	11	1			274
							39	9									
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	289	1	2900	3	N	303	144	1			433
							333	9									
11	2970	X	2607	-0-	-363	-0-	259	1	2223	3	N	114	137	1			410
							125	9									
12	2542	X	2147	-0-	-395	-0-	238	1	1799	3	Y	100	133	1			377
							110	9									
01	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					377

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

08	4340	X	2858	-0-	-1482	-0-	877	1	980	3	N	910	898	1			176
							1001	9									
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	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					96

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	705	1	2746	3	N	600	572	1			343
							660	9									
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	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	746	1	3576	3	Y	851	719	1			425
							936	9									
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					425

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

08	8680	X	6079	-0-	-2601	-0-	729	1	4521	3	N	754	908	1			211
							829	9									
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									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	1206 1594	1 9	4824	3	N	1449	1504	1			282
06	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	1220 1363	1 9	4642	3	N	1239	1348	1			172
07	6634	X	6087	-0-	-547	-0-	1202 1513	1 9	3372	3	N	1375	1341	1			206
08	9734	X	8598	-0-	-1136	-0-	1286 1829	1 9	5483	3	N	1663	1536	1			333
09	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	1346 1715	1 9	5475	3	N	1559	1516	1			376
10	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	1427 1581	1 9	6526	3	N	1437	1480	1			333
11	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	515 1777	1 9	7054	3	N	1615	1523	1			425
12	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	516 1334	1 9	6872	3	Y	1213	1344	1			294
01	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					294

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
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

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

*04	1110	N	746	-0-	-364	-0-	429 127	1 9	190	3	N	115	2	1			366
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	340 58	1 9	1045	3	N	53	182	1			237
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	229 26	1 9	910	3	N	24	9	1			252
07	775	N	306	-0-	-469	-0-	124 2	1 9	180	3	N	2	2	1			252
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	299 30	1 9	897	3	N	27	10	1			269
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	429 136	1 9	974	3	N	124	10	1			383
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	416 58	1 9	873	3	N	53					436
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	422 91	1 9	755	3	N	83	6	1			513
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	442 73	1 9	850	3	Y	66	7	1			572
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					572

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

08	5363	X	4988	-0-	-375	-0-	607 729	1 9	3652	3	N	663	809	1			233
09	6090	X	5124	-0-	-966	-0-	639 748	1 9	3737	3	N	680	643	1			270
10	8122	X	2679	-0-	-5443	-0-	343 717	1 9	1619	3	N	652	589	1			333
11	8040	X	2463	-0-	-5577	-0-	344 527	1 9	1592	3	N	479	503	1			309
12	6045	X	3359	-0-	-2686	-0-	487 493	1 9	2379	3	Y	448	554	1			203
01	5301	X	4191	-0-	-1110	-0-	567 662	1 9	2962	3	Y	602	577	1			228

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26350	X	23020	-0-	-3330	-0-	1056	1	21111	3	N	775	836	1			237
							853	9									
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	NO RPT	-0-	-23033	-0-					Y	NO RPT					263

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	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	171	1	1811	3	N	286	354	1			202
							315	9									
05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	199	1	2264	3	N	332	379	1			107
							365	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			244
							124	9									
08	3100	N	3246	-0-	146	146	206	1	2480	3	N	509	562	1			191
							560	9									
09	3000	N	3448	-0-	448	594	249	1	2647	3	N	502	404	1			289
							552	9									
10	3100	N	3619	-0-	519	1113	259	1	2878	3	N	438	568	1			159
							482	9									
11	3000	N	3296	-0-	296	1409	248	1	2624	3	N	385	402	1			142
							424	9									
12	4241	X	2832	-0-	-1409	-0-	232	1	2268	3	Y	302	202	1			242
							332	9									
01	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					242

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	3556	-0-	-2644	-0-	272	1	1269	3	N	1832	1685	1			498
							2015	9									
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	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					544

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17368	X	17368	-0-	-0-	-0-	1023 2994	1 9	13351	3	N	2722	2885	1			575
05	16289	X	16289	-0-	-0-	-0-	1497 2412	1 9	12380	3	N	2193	1786	1			982
06	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	1507 2960	1 9	13900	3	N	2691	2903	1			770
07	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	1362 2768	1 9	13926	3	N	2516	2187	1			1099
08	17887	X	15499	-0-	-2388	-0-	1199 2043	1 9	12257	3	N	1857	2141	1			815
09	17700	X	17700	-0-	-0-	-0-	989 2419	1 9	14292	3	N	2199	2119	1			895
10	17050	X	16872	-0-	-178	-0-	932 2176	1 9	13764	3	N	1978	1773	1			1100
11	18360	X	14369	-0-	-3991	-0-	888 1824	1 9	11657	3	N	1658	2088	1			670
12	18042	X	14521	-0-	-3521	-0-	956 1713	1 9	11852	3	Y	1557	1610	1			617
01	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					Y	NO RPT					617

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	276 330	1 9	1021	3	N	300	207	1			328
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	258 299	1 9	897	3	N	272	374	1			226
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	263 310	1 9	963	3	N	282	197	1			311
07	1457	N	1046	-0-	-411	-0-	253 123	1 9	670	3	N	112	191	1			232
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	348 594	1 9	1235	3	N	540	396	1			376
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	300 365	1 9	936	3	N	332	386	1			322
10	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	215 359	1 9	553	3	N	326	373	1			275
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	301 353	1 9	936	3	N	321	394	1			202
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	315 336	1 9	827	3	Y	305	204	1			303
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					303

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
*06	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	1720 1224	1 9	11208	3	N	1113	1023	1			332
*07	9672	X	8673	-0-	-999	-0-	1903 1076	1 9	5694	3	N	978	934	1			376
08	9920	X	9027	-0-	-893	-0-	1987 1228	1 9	5812	3	N	1116	1153	1			340
09	9600	X	8581	-0-	-1019	-0-	2206 1027	1 9	5348	3	N	934	776	1			498
10	9920	X	7784	-0-	-2136	-0-	1568 921	1 9	5295	3	N	837	912	1			423
11	9600	X	7659	-0-	-1941	-0-	1585 871	1 9	5203	3	N	792	972	1			243
*12	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	1631 1278	1 9	6120	3	Y	1162	1167	1			238
01	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					238

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13888	X	12389	-0-	-1499	-0-	1558	1	10413	3	N	380	253	1			247
							418	9									
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	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					197

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
08	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	593	1	11407	3	N	99	35	1			171
							109	9									
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	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					114

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
*02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	87	1	2244	3	Y	332	345	1			242
							365	9									
*03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	93	1	2272	3	Y	337					579
							371	9									
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	90	1	2141	3	Y	314	364	1			529
							345	9									
05	2635	X	1875	-0-	-760	-0-	87	1	1550	3	Y	216	527	1			218
							238	9									
06	2550	X	1875	-0-	-675	-0-	90	1	1630	3	Y	141	12	1			347
							155	9									
07	2635	X	1137	-0-	-1498	-0-	93	1	923	3	Y	110	6	1			451
							121	9									
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	93	1	478	3	Y	45	184	1			312
							50	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					494

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
08	4340	X	3889	-0-	-451	-0-	643	1	2659	3	Y	534	582	1			17
							587	9									
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	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					93

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
08	16709	X	14453	-0-	-2256	-0-	1305	1	12401	3	N	679	657	1			338
							747	9									
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	NO RPT	-0-	-17298	-0-					Y	NO RPT					348

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	3519	-0-	519	519	437	1	2387	3	N	632	670	1			11
							695	9									
*05	3100	N	3945	-0-	845	1364	466	1	2674	3	N	732	709	1			35
							805	9									
*06	3000	N	3599	-0-	599	1963	447	1	2470	3	N	620	543	1			112
							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			81
							323	9									
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	441	1	1837	3	N	444	501	1			24
							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	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					76

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
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	635	1	971	3	N	286	375	1			180
							315	9									
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									

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
08	6200	X	5881	-0-	-319	-0-	618	1	3734	3	N	1390	1411	1			128
							1529	9									
09	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	676	1	3990	3	N	1369	1226	1			271
							1506	9									
10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	722	1	4074	3	N	927	979	1			219
							1020	9									
11	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	757	1	4185	3	N	1134	1178	1			175
							1247	9									
12	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	818	1	4380	3	Y	1051	938	1			288
							1156	9									
01	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					288

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
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	293	1	1424	3	N	330	378	1			31
							363	9									
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	249	1	1080	3	N	245	209	1			67
							270	9									
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	309	1	1403	3	N	249	208	1			108
							274	9									
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	357	1	1676	3	N	275	308	1			75
							303	9									
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	364	1	1634	3	N	258	275	1			58
							284	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
08	T. A.		807	-0-	807	807	274	1	470	3	N	57	3	1			231
							63	9									
09	T. A.		2099	-0-	2099	2906	500	1	1488	3	N	101	181	1			151
							111	9									
10	T. A.		2450	-0-	2450	5356	536	1	1776	3	N	125					276
							138	9									
11	7458	X	2102	-0-	-5356	-0-	508	1	1465	3	N	117	202	1			191
							129	9									
12	2170	N	1455	-0-	-715	-0-	359	1	967	3	Y	117	7	1			301
							129	9									
*01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	358	1	927	3	Y	135	195	1			241
							149	9									

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	20880	X	4976	-0-	-15904	-0-	613	1	2866	3	Y	1361	1182	1			505
							1497	9									
05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	589	1	2699	3	Y	1382	1680	1			207
							1520	9									
06	4590	X	2157	-0-	-2433	-0-	287	1	1099	3	Y	701	724	1			184
							771	9									
07	5115	X	3330	-0-	-1785	-0-	615	1	2190	3	Y	477	358	1			303
							525	9									
08	5115	X	2522	-0-	-2593	-0-	459	1	1767	3	Y	269	196	1			376
							296	9									
09	4950	X	2845	-0-	-2105	-0-	515	1	1894	3	Y	396	557	1			215
							436	9									
10	4805	X	2520	-0-	-2285	-0-	473	1	1713	3	Y	304	185	1			334
							334	9									
11	2940	X	1829	-0-	-1111	-0-	344	1	1129	3	Y	324	383	1			275
							356	9									
12	3317	X	2656	-0-	-661	-0-	539	1	1637	3	Y	436	388	1			323
							480	9									
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					323

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	X	554	-0-	-438	-0-	129	1	370	3	N	50	190	1			52
							55	9									
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	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					85

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	327	1	5112	3	N	504	533	1			292
							554	9									
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	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					394

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2700	X	2267	-0-	-433	-0-	389	1	1639	3	N	217	193	1			507
							239	9									
05	2790	X	1103	-0-	-1687	-0-	197	1	895	3	N	10					468
							11	9									
06	2700	N	2699	-0-	-1	-0-	393	1	1686	3	N	564	726	1			306
							620	9									
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	470	1	1579	3	N	610	580	1			336
							671	9									
08	3100	N	4110	-0-	1010	1010	572	1	2311	3	N	1115	1150	1			301
							1227	9									
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	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					264

RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	1681	-0-	-303	-0-	325	1	850	3	Y	460	720	1			267
							506	9									
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	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					110

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
08	20460	X	2183	-0-	-18277	-0-	1074	1	145	3	Y	876	759	1			865
							964	9									
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	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					849

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

02	0	W	538	-0-	538	16369	311	1	227	9	N	206					468
03	0	W	486	-0-	486	16855	280	1	206	9	N	187	195	1			460
04	0	W	356	-0-	356	17211	209	1	147	9	N	134	201	1			393
05	0	W	414	-0-	414	17625	220	1	194	9	N	176	192	1			377
06	0	W	390	-0-	390	18015	203	1	187	9	N	170	183	1			364
07	0	W	400	-0-	400	18415	214	1	186	9	N	169	193	1			340
08	0	W	375	-0-	375	18790	201	1	174	9	N	158	195	1			303
09	0	W	303	-0-	303	19093	156	1	147	9	N	134					437
10	0	W	596	-0-	596	19689	308	1	288	9	N	262	376	1			323
11	0	W	434	-0-	434	20123	267	1	167	9	N	152	185	1			290
12	0	W	504	-0-	504	20627	280	1	224	9	N	204	141	1			353
01	0	W	497	-0-	497	21124	280	1	217	9	N	197	177	1			373

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

08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	81	1	66	2	N	-0-					-0-
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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	80	1	75	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	535	1	437	2	N	-0-					-0-
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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	430	1	400	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	120	1	98	2	N	-0-					-0-
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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	135	1	125	2	N	-0-					-0-

EGB (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	120	1	98	2	N	-0-					-0-
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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	135	1	125	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	12					151
							13	9									
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									

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	170	1	1660	2	N	5					72
							6	9									
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									

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	17	2	N	2					72
							2	9									
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									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

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

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
PALMER PETROLEUM INC. 636222
WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14880		13811	-0-	-1069	-0-	62 111	1 9	13638	2	N	101	133	1			111
09	14400		12947	-0-	-1453	-0-	60 37	1 9	12850	2	N	34					145
10	14880		13883	-0-	-997	-0-	62 94	1 9	13727	2	N	85	153	1			77
11	14400		11500	-0-	-2900	-0-	60 144	1 9	11296	2	N	131	142	1			66
12	14880		13187	-0-	-1693	-0-	62 139	1 9	12986	2	N	126	173	1			19
01	13888	#	12266	-0-	-1622	-0-	62 66	1 9	12138	2	N	60					79

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

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
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					68
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

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
08	2821	X	553	-0-	-2268	-0-	553	3			N	-0-					132
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	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					157

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
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	285	2	3	9	N	3					76
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	Y	-0-	7	1			-0-
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-

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
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					27
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

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
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-

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

	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
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	67	1	540	2	N	1					33
							1	9									
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-	120	1	863	2	N	17					72
							19	9									

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

	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
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					53
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

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

	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
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					113
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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					3
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

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

08	12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	12598	3	330	9	N	300	300	1			25
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					1
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

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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
08	527	N	27	-0-	-500	-0-	27	3			N	-0-					81
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

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
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-

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
08	248	N	27	-0-	-221	-0-	27	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					49
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		669	-0-	669	669	658	3	11	9	N	10	10	1			-0-

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
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					448
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

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
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	5801	-0-	-1329	-0-	5603	3	198	9	N	180	178	1			105
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	1275	-0-	-1639	-0-	1180	3	95	9	N	86	85	1			42
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3125	-0-	25	25	3088	3	37	9	N	34	34	1			5
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	1263	-0-	-1093	-0-	1226	3	37	9	N	34	33	1			85
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4338	-0-	-560	-0-	4292	3	46	9	N	42	42	1			209
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	3			N	-0-					15
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

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
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4835	3	23	9	N	21	32	1			-0-
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	1695	-0-	-1374	-0-	1640	3	55	9	N	50	49	1			18
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	1793	-0-	-1028	-0-	1673	3	120	9	N	109	108	1			522
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5437	3	123	9	N	112	115	1			26
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	10690	3	18	9	N	16	24	1			93
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					104
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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1112	3	65	9	N	59	59	1			62
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

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
08	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7015	3	12	9	N	11	11	1			112
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

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
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-

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
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					132
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

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
08	5673	X	4953	-0-	-720	-0-	4817	3	136	9	N	124	128	1			17
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

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
08	33976	X	26908	-0-	-7068	-0-	26552	3	356	9	N	324	389	1			436
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

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
08	63364	X	28844	-0-	-34520	-0-	28655	3	189	9	N	172	229	1			30
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

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
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-

FALCON CREEK (TRAVIS PEAK) 30080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
RICHARDS "D" WELL #: 1 RRCID -> 133890 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 4577 - 4587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

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

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
MAPLES WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

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
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	29	1	136	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

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

08	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	71	1	1315	3	Y	-0-					-0-
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-

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					37
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

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
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					74
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

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
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					30
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

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

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
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.		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
08	2518	N	2384	-0-	-134	-0-	2345	2	39	9	N	35					298
*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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	470	2	32	9	N	29					78
*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

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
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1279	2	69	9	N	63					93
*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

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
08	2015	X	1940	-0-	-75	-0-	1918	2	22	9	N	20					248
*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

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
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					26
*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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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

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
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	255	2	23	9	N	21			91
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

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
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

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			86
*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

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1108	2	19	9	N	17	149	1	60
*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

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
*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

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1337	2	25	9	N	23			29
*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

MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
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

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
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	649	2	52	9	N	47					141
*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

JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

08	14B2 EXT		1517	-0-	1517	1517	1517	2			N	-0-					68
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

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1246	2	7	9	N	6					153
*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

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					71
*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

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440

08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	48	2	7	9	N	6					137
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

JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

08	T. A.		440	-0-	440	620	440	2			N	-0-					75
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

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

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
08	1674	X	700	-0-	-974	-0-	602	2	98	9	N	89	181	1			283
*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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					66
*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

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					121
*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

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

08	2077	X	1271	-0-	-806	-0-	1237	2	34	9	N	31					157
*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

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*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

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

08	2635	X	2284	-0-	-351	-0-	2215	2	69	9	N	63	174	1			133
*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

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	9	1	31	2	N	-0-					40
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

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					52
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

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
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	434	2	12	9	Y	11					64
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

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
08	403	N	194	-0-	-209	-0-	188	2	6	9	N	5					59
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

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					40
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

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	403	N	140	-0-	-263	-0-	7	1	133	2	N	-0-					-0-
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-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

08	403	N	359	-0-	-44	-0-	17	1	342	2	N	-0-					29
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	48	1	990	2	N	35					55
							39	9									
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									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	63	1	1290	2	N	10					94
							11	9									
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

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

08	186	N	45	-0-	-141	-0-	2	1	43	2	N	-0-					109
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

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

08	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	74	1	1522	2	N	52					177
							57	9									
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									

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
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	N	-0-					67
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									

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
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	2	N	-0-					217
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									

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
08	930	N	593	-0-	-337	-0-	27	1	560	2	N	5					23
							6	9									
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									

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
08	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	57	1	1171	2	N	6					53
							7	9									
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									

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
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					60
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					137
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-

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
08	310	N	104	-0-	-206	-0-	104	2			N	-0-					134
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-

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
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					6
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

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
08	1395	X	1116	-0-	-279	-0-	1116	2			N	-0-					16
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

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
08	1240	N	282	-0-	-958	-0-	282	2			Y	-0-					98
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

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
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					22
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

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
08	1488	N	1264	-0-	-224	-0-	1254	2	10	9	N	9					20
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

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
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					25
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

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
08	3627	X	1738	-0-	-1889	-0-	1738	2			N	-0-					15
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

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
08	4836	X	1331	-0-	-3505	-0-	1331	2			N	-0-					24
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

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
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					68
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

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
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					92
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

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
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					15
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

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					104
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

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
08	1302	N	834	-0-	-468	-0-	834	2			N	-0-					82
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

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
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					7
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

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
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					57
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

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
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

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					17
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

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					71
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

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	4053	-0-	-39	-0-	3930	2	123	9	N	112					198
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

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10898 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	450	1	131	2	N	3					177
							3	9									
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

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
08	3689	X	3607	-0-	-82	-0-	3605	2	2	9	N	2					30
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

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
08	1767	N	1449	-0-	-318	-0-	1449	2			N	-0-					63
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-

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
08	2356	X	2118	-0-	-238	-0-	2118	2			N	-0-					210
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-

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
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					75
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-

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
08	1581	N	1269	-0-	-312	-0-	1266	2	3	9	N	3	158	1			8
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

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
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					258
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

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
08	1550	N	1158	-0-	-392	-0-	1158	2			N	-0-					134
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 203825 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8743 - 8746

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2016

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

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

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

08	62	N	42	-0-	-20	-0-	38	2	4	9	N	4					57
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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

08	T. A.		1618	-0-	1618	1618	261	1	1357	2	Y	-0-					8
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

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
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	156	1	811	2	Y	-0-					8
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

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
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	101	1	522	2	Y	-0-					8
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

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
08	713	N	296	-0-	-417	-0-	123	1	173	2	N	-0-					30
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

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
08	1302	X	1197	-0-	-105	-0-	178	1	1016	2	N	3	4	1			137
							3	9									
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									

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
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	200	1	1137	2	N	15	4	1			111
							17	9									
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									

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
08	775	N	723	-0-	-52	-0-	108	1	613	2	Y	2	3	1			85
							2	9									
09	900	N	762	-0-	-138	-0-	110	1	650	2	Y	2					87
							2	9									
10	930	N	541	-0-	-389	-0-	77	1	463	2	Y	1	2	1			86
							1	9									
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	109	1	703	2	Y	1					87
							1	9									
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	140	1	671	2	Y	1					88
							1	9									
*01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	101	1	554	2	Y	11					99
							12	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	541	2	14	9	N	13					78
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1458	2	23	9	N	21	26	1			33
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

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
08	9424	X	9217	-0-	-207	-0-	9206	3	11	9	N	10					160
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

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
08	566	X	566	-0-	-0-	-0-	90	1	476	2	N	-0-					232
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

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
08	961	X	418	-0-	-543	-0-	44	1	374	2	N	-0-					51
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

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

08	1240	X	894	-0-	-346	-0-	95	1	799	2	N	-0-	186	1			81
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

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	296	1	2489	2	N	68					286
							75	9									
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									

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 9982 - 11753

08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					102
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

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-	189	1			59
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

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
08	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	94	1	1536	2	N	6					93
							7	9									
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									

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	605	-0-	-1441	-0-	167	1	438	2	N	-0-					128
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

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	1857	-0-	-189	-0-	471	1	1386	2	N	-0-					27
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

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11628 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	7008	-0-	-1424	-0-	286	1	6605	2	N	106	177	1			98
							117	9									
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									

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
08	5332	X	4409	-0-	-923	-0-	579	1	3830	2	N	-0-					34
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									

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
08	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	423	1	6928	2	N	78	181	1			62
							86	9									
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									

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
08	5580	X	4761	-0-	-819	-0-	196	1	4535	2	N	27					197
							30	9									
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									

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
08	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					62
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

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
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					41
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

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
08	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			N	-0-					128
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

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

08	29825	X	29825	-0-	-0-	-0-	248	1	29034	2	N	494	529	1			177
							543	9									
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									

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

08	DLQ G-10		2285	-0-	2285	2285	2276	3	9	9	N	8					25
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

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

08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1525	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

08	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	3536	3	15	9	N	14	14	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4061	-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

08	6541	X	6172	-0-	-369	-0-	6153	3	19	9	N	17	17	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-6169	-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
08	1085	X	170	-0-	-915	-0-	170	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-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
08	1798	X	1069	-0-	-729	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1054	-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
08	19313	X	16656	-0-	-2657	-0-	16385	3	271	9	N	246	184	1			248
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	NO RPT	-0-	-16647	-0-					N	NO RPT					96

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
08	28334	X	24007	-0-	-4327	-0-	23558	3	449	9	N	408	375	1			209
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	NO RPT	-0-	-23994	-0-					N	NO RPT					124

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
08	29202	X	21387	-0-	-7815	-0-	20682	3	705	9	N	641	753	1			132
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	NO RPT	-0-	-21390	-0-					N	NO RPT					339

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
08	8029	X	6476	-0-	-1553	-0-	6203	3	273	9	N	248	187	1			201
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	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					165

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
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2147	2	3	9	N	3					205
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

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

08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	931	1	1312	2	N	7	7	1			95
							8	9									
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									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

08	1457	N	501	-0-	-956	-0-	180	1	320	2	N	1	3	1			31
							1	9									
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									

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
08	2480	X	2188	-0-	-292	-0-	932	1	1252	2	N	4	7	1			81
							4	9									
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									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	231	1	1315	2	N	4	5	1			148
							4	9									
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									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
08	248	N	60	-0-	-188	-0-	17	1	43	2	Y	-0-					5
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

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	1661	-0-	-540	-0-	344	1	1313	2	N	4	6	1			64
							4	9									
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									

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
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	379	1	939	2	Y	2	3	1			26
							2	9									
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									

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
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	746	1	4252	2	N	21	17	1			196
							23	9									
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									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	122	1	165	2	N	1	1	1			53
							1	9									
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

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

08	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	624	1	1549	2	N	4	1	1			30
							4	9									
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									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
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

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

08	2666	X	2532	-0-	-134	-0-	524	1	2000	2	N	7	9	1			40
							8	9									
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									

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	6419	-0-	-215	-0-	956 19	1 9	5444	2	N	17	23	1			185
09	6420	X	5940	-0-	-480	-0-	858 8	1 9	5074	2	N	7					192
10	6634	X	4845	-0-	-1789	-0-	693 12	1 9	4140	2	N	11	21	1			182
11	6420	X	4634	-0-	-1786	-0-	612 58	1 9	3964	2	N	53	172	1			63
12	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	1331 69	1 9	6382	2	N	63					126
01	6417	X	5355	-0-	-1062	-0-	816 53	1 9	4486	2	N	48					174

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1388	2	13	9	Y	12					59
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

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2654	-0-	-198	-0-	2629	2	25	9	Y	23					121
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

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					87
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

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
08	2418	N	368	-0-	-2050	-0-	368	2			Y	-0-					49
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

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
08	3100	N	3413	-0-	313	313	3384	2	29	9	Y	26	33	1			23
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

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
08	2790	X	1623	-0-	-1167	-0-	1623	2			Y	-0-					51
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

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
08	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			Y	-0-					2
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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
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

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
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-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					158
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

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					53
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

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					54
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

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		124	-0-	124	124	124	2			Y	-0-					-0-
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-

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1638	2	30	9	Y	27	33	1			23
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

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1854	2	30	9	Y	27	23	1			23
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

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

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

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
08	5053	X	2894	-0-	-2159	-0-	2894	2			Y	-0-					99
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

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2263	2	30	9	Y	27	19	1			23
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

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

08	3100	N	4620	-0-	1520	1520	4590	2	30	9	Y	27	34	1			23
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

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

08	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					59
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

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-	20	1			-0-
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

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-	2	1			-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	20	16	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	4	1			23
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

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

08	1240	N	406	-0-	-834	-0-	377	2	29	9	Y	26	17	1			23
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

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					54
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

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LINN OPERATING, INC. 501545
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

08	25545	X	7253	-0-	-18292	-0-	7154	2	99	9	N	90	98	1			113
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									

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

08	10589	X	2789	-0-	-7800	-0-	2745	2	44	9	N	40	55	1			60
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

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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
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-

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
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	484	2	4	9	N	4					219
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									

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
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	822	2	26	9	N	24					161
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									

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
08	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	1856	2			N	-0-					190
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

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
08	930	N	418	-0-	-512	-0-	18	1	386	2	N	13					193
							14	9									
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									

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
08	713	N	583	-0-	-130	-0-	61	1	509	2	N	12					170
							13	9									
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									

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
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	49	1	417	2	N	-0-					212
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

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
08	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	122	1	2626	2	N	63					138
							69	9									
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									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
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

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

08	2976	X	2810	-0-	-166	-0-	414	1	2396	2	N	-0-					27
							72	9									
09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	404	1	3842	2	N	65					92
							46	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									

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

08	6479	X	4528	-0-	-1951	-0-	329	1	4175	2	N	22					49
							24	9									
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									

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

08	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	361	1	1066	2	N	-0-					67
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									

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
08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	626	1	3044	2	N	18					105
							20	9									
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

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					55
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

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	21	1	486	2	N	2					92
							2	9									
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

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	24	1	549	2	N	-0-					90
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

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	31	1	717	2	N	-0-					82
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

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
08	930	N	628	-0-	-302	-0-	628	2			N	-0-					60
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

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

08	3286	X	1856	-0-	-1430	-0-	182	1	1674	2	Y	-0-					27
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

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

08	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	516	1	4150	2	N	11					42
							12	9									
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

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 160042 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11522 - 11628

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	5			-0-
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11664 - 11756

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

08	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	543	1	6107	2	N	52					135
							57	9									
09	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	576	1	5709	2	N	81	176	1			40
							89	9									
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	423	1	3923	2	N	-0-					40
11	6480	X	5990	-0-	-490	-0-	532	1	5342	2	N	105					145
							116	9									
12	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	514	1	6363	2	N	62	180	1			27
							68	9									
01	6696	X	6194	-0-	-502	-0-	560	1	5576	2	N	53					80
							58	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

08	3813	X	3232	-0-	-581	-0-	569	1	2663	2	Y	-0-					34
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	1	3641	2	Y	126					160
							139	9									
12	4402	X	3338	-0-	-1064	-0-	534	1	2804	2	Y	-0-					160
*01	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	689	1	3911	2	Y	18					178
							20	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

08	4681	X	2969	-0-	-1712	-0-	297	1	2672	2	N	-0-					103
09	4530	X	3108	-0-	-1422	-0-	301	1	2788	2	N	17					120
							19	9									
10	3813	X	2037	-0-	-1776	-0-	208	1	1816	2	N	12					132
							13	9									
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	1	1765	2	N	88	182	1			38
							97	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 201663 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11619 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	231	1	2592	2	N	-0-					60
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

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
08	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	266	1	2443	2	Y	-0-					23
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									

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
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	271	1	797	2	N	-0-					90
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

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
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	241	1	1943	2	N	87	180	1			50
							96	9									
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

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

08	8959	X	8441	-0-	-518	-0-	552	1	7889	2	N	-0-					57
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									

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

08	1302	X	666	-0-	-636	-0-	65	1	601	2	Y	-0-					4
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									

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
08	2139	X	513	-0-	-1626	-0-	33	1	480	2	N	-0-					70
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									

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
08	2666	X	1311	-0-	-1355	-0-	128	1	1183	2	Y	-0-					38
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									

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
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	41	1	665	2	N	13					50
							14	9									
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

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
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	532	1	3209	2	N	-0-					27
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

08	3813	X	3220	-0-	-593	-0-	458	1	2762	2	N	-0-					27
09	3690	X	3317	-0-	-373	-0-	521	1	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	1	2687	2	N	48					75
							53	9									
01	3441	X	3427	-0-	-14	-0-	602	1	2761	2	N	58					133
							64	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

08	6603	X	4979	-0-	-1624	-0-	325	1	4640	2	N	13					93
							14	9									
09	6390	X	4934	-0-	-1456	-0-	377	1	4498	2	N	54					147
							59	9									
10	6603	X	3489	-0-	-3114	-0-	277	1	3144	2	N	62	183	1			26
							68	9									
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	1	2804	2	N	106					132
							117	9									

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	589	1	1927	2	N	-0-					123
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	1	1716	2	N	3					126
							3	9									
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

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

08	9982	X	8043	-0-	-1939	-0-	779	1	7167	2	N	88					151
							97	9									
09	8820	X	6760	-0-	-2060	-0-	843	1	5861	2	N	51	172	1			30
							56	9									
10	8463	X	1353	-0-	-7110	-0-	296	1	1057	2	N	-0-					30
11	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	646	1	7302	2	N	198	178	1			50
							218	9									
12	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	960	1	8077	2	N	179	176	1			53
							197	9									
*01	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	963	1	7772	2	N	85					138
							94	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	315	1	2637	2	Y	1					29
							1	9									
*06	3000	N	3199	-0-	199	199	357	1	2820	2	Y	20					49
							22	9									
*07	1634	N	1435	-0-	-199	-0-	144	1	1291	2	Y	-0-					49
*08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	343	1	993	2	Y	65	77	1			37
							72	9									
*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

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	367	1	1782	2	N	12					92
							13	9									
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

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	119	1	992	2	Y	1					103
							1	9									
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	61	1	485	2	Y	-0-					103
*07	1798	N	269	-0-	-1529	-0-	27	1	242	2	Y	-0-					103
*08	1116	N	248	-0-	-868	-0-	64	1	184	2	Y	-0-	103	1			-0-
*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

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
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

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3934	-0-	-561	-0-	560	1	3374	2	N	-0-					27
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
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

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
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.		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

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

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2556	-0-	-17	-0-	2537	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	2672	-0-	-1451	-0-	2657	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
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	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	1836	-0-	-427	-0-	1817	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	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

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1514	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1090	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	881	3	6	9	N	5	5	1			-0-
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	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
08	3534	X	3407	-0-	-127	-0-	3388	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3565	-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
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
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	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
08	6138	X	5256	-0-	-882	-0-	5238	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5394	-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
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	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
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
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	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2584	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2604	-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
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
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	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
08	2449	X	2067	-0-	-382	-0-	2056	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
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	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
08	4123	X	3380	-0-	-743	-0-	3368	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
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	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-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
08	3379	X	3219	-0-	-160	-0-	3200	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 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
08	6200	X	5617	-0-	-583	-0-	5598	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5611	-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
08	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6127	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4171	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	3020	-0-	-266	-0-	3001	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4208	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

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

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	7624	-0-	-188	-0-	7605	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3087	-0-	-261	-0-	3068	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3990	-0-	-319	-0-	3971	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3999	-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
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	811	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
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	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
08	3100	X	2870	-0-	-230	-0-	2851	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2945	-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
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-
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	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
08	1953	X	1917	-0-	-36	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
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	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

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
08	4061	X	3253	-0-	-808	-0-	3234	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3255	-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

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	829	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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	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

08	1829	X	277	-0-	-1552	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
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	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

08	3255	X	3218	-0-	-37	-0-	3199	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3224	-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

08	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6014	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

08	3131	X	2222	-0-	-909	-0-	2203	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-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 #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
08	4309	X	3480	-0-	-829	-0-	3462	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3472	-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
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6343	-0-	-105	-0-	6324	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-6355	-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
08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4411	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4433	-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
08	1984	X	1919	-0-	-65	-0-	1918	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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	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
08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2984	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3038	-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
08	3069	X	2890	-0-	-179	-0-	2871	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3069	-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 #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
08	4340	X	4268	-0-	-72	-0-	4249	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4278	-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
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3516	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	1625	-0-	-1010	-0-	1613	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
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	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
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
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	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
08	984	X	984	-0-	-0-	-0-	983	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-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
08	7347	X	6381	-0-	-966	-0-	6364	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-8277	-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
08	1054	X	345	-0-	-709	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
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	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
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
08	5766	X	5379	-0-	-387	-0-	5360	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5735	-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
08	2046	X	1076	-0-	-970	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3619	-0-	-8	-0-	3600	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3627	-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
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1682	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	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
08	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3229	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-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
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
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	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
08	6479	X	5851	-0-	-628	-0-	5832	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 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
08	2759	X	2150	-0-	-609	-0-	2131	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-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
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1804	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3505	-0-	-215	-0-	3486	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3503	-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
08	5456	X	3803	-0-	-1653	-0-	3785	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3844	-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
08	3379	X	3320	-0-	-59	-0-	3301	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
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	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-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
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
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	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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 #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
08	4929	X	4520	-0-	-409	-0-	4502	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
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	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2759	X	1409	-0-	-1350	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
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	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-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
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2916	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-8618	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 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
08	4433	X	3744	-0-	-689	-0-	3725	3	19	9	N	17	17	1			-0-
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	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

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

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
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	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

08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3060	3	17	9	N	15	15	1			-0-
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	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-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

08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	691	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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	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

08	5797	X	5698	-0-	-99	-0-	5679	3	19	9	N	17	17	1			-0-
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	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-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

08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	480	3	8	9	N	7	7	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
08	3348	X	2659	-0-	-689	-0-	2641	3	18	9	N	16	16	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2666	-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
08	5518	X	4597	-0-	-921	-0-	4579	3	18	9	N	16	16	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5410	-0-	-573	-0-	5392	3	18	9	N	16	16	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5425	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					48
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1823	-0-	-1277	7649	1761	2	62	9	Y	56	33	1			44
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	2284	-0-	-816	4733	2172	2	112	9	Y	102	118	1			92

COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	291	-0-	-794	-0-	291	2			N	-0-					14
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					3

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7516	-0-	7516	7516	7494	3	22	9	N	20					204
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

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

08	DLQ G-10		3481	-0-	3481	3481	256	1	3205	3	N	18					165
							20	9									
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									

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

08	DLQ G-10		8168	-0-	8168	8168	602	1	7544	3	N	20					86
							22	9									
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									

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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	16871	X	16871	-0-	-0-	-0-	1243	1	15616	2	N	11	1	8			106
							12	9									
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									

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
08	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	511	1	6417	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
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									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

08	9703	X	9205	-0-	-498	-0-	1046	1	8151	2	Y	7					45
							8	9									
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									

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-					27
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

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

08	11470	X	8725	-0-	-2745	-0-	643	1	8082	2	N	-0-					63
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

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

08	2976	X	2100	-0-	-876	-0-	155	1	1944	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
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									

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. (I) GAS 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	11594	X	10524	-0-	-1070	-0-	776	1	9741	2	Y	6	9	1			13
							7	9									
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									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5025	-0-	-1268	-0-	370	1	4654	2	N	1	1	8			30
							1	9									
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									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	4979	-0-	-1996	-0-	566	1	4410	2	Y	3					30
							3	9									
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									

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. (I) GAS 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	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10536	2	31	9	N	28	1	8			234
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

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
08	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10897	2	25	9	N	23	1	8			393
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

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
08	25970	X	25970	-0-	-0-	-0-	1373	1	24473	2	N	113	1	8			410
							124	9									
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									

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
08	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	13426	2	183	9	N	166	167	1	1	8	260
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									

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
08	10168	X	10115	-0-	-53	-0-	614	1	9458	2	Y	39	50	1			27
							43	9									
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									

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
08	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	1	2	1			1
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									

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
08	17610	X	17610	-0-	-0-	-0-	1073	1	16524	2	Y	12	7	1			11
							13	9									
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

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
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	636	1	9797	2	Y	12	16	1			8
							13	9									
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									

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
08	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	143	1	2209	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
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									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-					-0-
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 8	1 9	7667	2	Y	7					7
12	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	347 32	1 9	9785	2	Y	29	15	1			21
*01	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	320 30	1 9	8815	2	Y	27					48

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	579	-0-	-10	-0-	35	1	544	2	Y	-0-	2	1			-0-
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-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13392	X	10038	-0-	-3354	-0-	338	1	9700	2	Y	-0-					-0-
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-

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4745	-0-	-153	-0-	160	1	4585	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11718	X	9235	-0-	-2483	-0-	311	1	8924	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

08	8060	X	7671	-0-	-389	-0-	467	1	7194	2	Y	9	12	1			6
							10	9									
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									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

08	10199	X	9764	-0-	-435	-0-	329	1	9435	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

08	1767	N	1458	-0-	-309	-0-	48	1	1386	2	Y	22					111
							24	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	11265	-0-		-639	-0-	380	1	10878	2	Y	6					19
								7	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12555	X	9698	-0-		-2857	-0-	282	1	9396	2	Y	18	22	1			25
								20	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3376	-0-		276	276	205	1	3150	3	N	19	19	8			92
								21	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16430	X	16025	-0-		-405	-0-	899	1	15029	2	Y	88	85	1			30
								97	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12927	X	11477	-0-	-1450	-0-	636	1	10624	2	Y	197	190	1			68
							217	9									
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									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	501	1	8368	2	Y	168	162	1			58
							185	9									
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									

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8184	X	6805	-0-	-1379	-0-	198	1	6588	2	Y	17	22	1			25
							19	9									
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									

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					-0-
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-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	50	1	1443	2	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	17378	2	149	9	Y	135	171	1			93
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

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	1895	-0-	-461	-0-	1882	2	13	9	Y	12	16	1			9
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

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18817	X	13219	-0-	-5598	-0-	739	1	12353	2	Y	115	111	1			40
							127	9									
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									

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14229	X	13994	-0-	-235	-0-	782	1	13062	2	Y	136	132	1			47
							150	9									
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									

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
08	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	140	1	2153	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
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									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	628	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

08	7471	X	5773	-0-	-1698	-0-	166	1	5539	2	Y	62	82	1			91
							68	9									
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									

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

08	6727	X	6471	-0-	-256	-0-	218	1	6247	2	Y	5					15
							6	9									
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									

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
08	21142	X	17954	-0-	-3188	-0-	1094	1	16839	2	Y	19	24	1			13
							21	9									
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									

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
08	6355	X	5776	-0-	-579	-0-	195	1	5579	2	Y	2					7
							2	9									
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									

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
08	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	308	1	10265	2	Y	12	18	1			19
							13	9									
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									

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
08	7161	X	6595	-0-	-566	-0-	222	1	6373	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	13640	X	13309	-0-	-331	-0-	811	1	12486	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
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									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

08	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	233	1	6681	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

08	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	68	1	1957	2	Y	2					4
							2	9									
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

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

08	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	595	1	9156	2	Y	22	27	1			15
							24	9									
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									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

08	2356	X	2188	-0-	-168	-0-	119	1	1995	2	Y	67	64	1			23
							74	9									
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									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

08	2325	N	1990	-0-	-335	-0-	58	1	1923	2	Y	8	10	1			12
							9	9									
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	932	-0-	-618	-0-	27	1	904	2	Y	1	17	1			3
							1	9									
01	1271	N	666	-0-	-605	-0-	19	1	647	2	Y	-0-	2	1			1

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

08	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	426	1	6564	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1727	-0-	-257	-0-	105	1	1616	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
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									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2507	X	1789	-0-	-718	-0-	52	1	1719	2	Y	16	32	1			25
							18	9									
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									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	7539	-0-	-1916	-0-	254	1	7284	2	Y	1					6
							1	9									
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									

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	205	1	3452	3	N	68	8	8			210
							75	9									
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									

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
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	Y	19	25	1			30
							21	9									
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									

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
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	41	1	683	2	Y	13	12	1			22
							14	9									
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									

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
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	496	2	Y	9	9	1			16
							10	9									
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									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	6	6	1			10
							7	9									
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									

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

08	527	N	327	-0-	-200	-0-	224	1	103	2	Y	-0-					-0-
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-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
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

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	641	1	294	2	Y	-0-					177
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									

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

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-

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
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-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

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

08	3100 N	3190	-0-	90	9284	25	1	3165	2	Y	-0-					-0-
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	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*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

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	28	1	655	3	Y	17	17	1			7
						19	9									
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	574	-0-	-46	-0-	560	3	14	9	Y	13	13	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
08	18584	X	3169	-0-	-15415	-0-	129	1	3016	3	Y	22	23	1			9
							24	9									
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	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2825	3	20	9	Y	18	18	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
08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	143	1	3348	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
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	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3407	3	20	9	Y	18	18	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2945	X	2661	-0-	-284	-0-	109	1	2534	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
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	1999	-0-	-729	-0-	1985	3	14	9	Y	13	13	1			7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2199	-0-	-901	9068	88	1	2085	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
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	1860	-0-	-1240	3467	1838	3	22	9	Y	20	20	1			10

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

08	3379	X	41	-0-	-3338	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
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-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

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-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

08	3100	N	1176	-0-	-1924	2298	46	1	1098	3	Y	29	29	1			12
							32	9									
09	3000	N	1142	-0-	-1858	440	45	1	1065	3	Y	29	29	1			12
							32	9									
10	1826	N	1386	-0-	-440	-0-	54	1	1300	3	Y	29	29	1			12
							32	9									
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	30	1	1283	3	Y	30	30	1			12
							33	9									
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	74	1	1284	3	Y	33	33	1			12
							36	9									
01	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1262	3	25	9	Y	23	23	1			12

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

08	3100	N	1575	-0-	-1525	3402	1569	2	6	9	Y	5	3	1			4
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2609	-0-	-584	-0-	103	1	2412	3	Y	85	86	1			36
							94	9									
09	3090	X	2897	-0-	-193	-0-	114	1	2688	3	Y	86	86	1			36
							95	9									
10	3596	X	2622	-0-	-974	-0-	101	1	2423	3	Y	89	88	1			37
							98	9									
11	3480	X	2372	-0-	-1108	-0-	52	1	2222	3	Y	89	89	1			37
							98	9									
12	3007	X	2332	-0-	-675	-0-	127	1	2097	3	Y	98	98	1			37
							108	9									
01	3007	X	2148	-0-	-859	-0-	2072	3	76	9	Y	69	69	1			37

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

08	16595	X	3274	-0-	-13321	-0-	3244	2	30	9	Y	27	16	1			21
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	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2880	2	25	9	Y	23	26	1			20

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	75	1	1783	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
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	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3418	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

08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	19	11	1			8
							21	9									
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-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

08	3100	N	1783	-0-	-1317	5571	72	1	1697	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
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	2071	N	1619	-0-	-452	-0-	1607	3	12	9	Y	11	11	1			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4096	2	36	9	Y	33	20	1	26
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	2679	-0-	-1289	-0-	2648	2	31	9	Y	28	32	1	25

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

08	3100	N	1593	-0-	-1507	4538	64	1	1520	3	Y	8	8	1	3
							9	9							
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	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1504	3	7	9	Y	6	6	1	3

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

08	3410	X	3327	-0-	-83	-0-	133	1	3116	3	Y	71	71	1	30
							78	9							
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	2511	-0-	-806	-0-	2448	3	63	9	Y	57	57	1	30

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	141	1	3299	3	Y	62	62	1	26
							68	9							
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	2410	-0-	-535	-0-	2356	3	54	9	Y	49	49	1	26

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

08	3100	N	2935	-0-	-165	10064	2926	2	9	9	Y	8	5	1	6
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	2489	-0-	-611	6893	2482	2	7	9	Y	6	7	1	6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

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

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

08	2511	N	1175	-0-	-1336	-0-	47	1	1109	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
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	476	-0-	-1322	-0-	461	3	15	9	Y	14	14	1			7

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

08	3534	X	3095	-0-	-439	-0-	3078	2	17	9	Y	15	9	1			12
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	2774	-0-	-326	-0-	2760	2	14	9	Y	13	15	1			12

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3430	2	79	9	Y	72	43	1			57
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	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2560	2	66	9	Y	60	70	1			54

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

08	3100	N	1558	-0-	-1542	5452	1541	2	17	9	Y	15	9	1			12
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	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1409	2	14	9	Y	13	15	1			12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2290	-0-	-810	8954	2279	2	11	9	Y	10	6	1			8
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	1602	-0-	-1498	3084	1592	2	10	9	Y	9	10	1			8

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

08	3100	N	1198	-0-	-1902	3746	48	1	1131	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
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	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1400	3	14	9	Y	13	13	1			7

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

08	93	N	42	-0-	-51	-0-	1	1	30	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	22	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

08	3100	N	1326	-0-	-1774	2705	52	1	1232	3	Y	38	39	1			16
							42	9									
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	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1571	3	34	9	Y	31	31	1			16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	116	1	2712	3	Y	24	25	1			10
							26	9									
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	2301	-0-	-179	-0-	2279	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

08	4464	X	2522	-0-	-1942	-0-	2516	2	6	9	Y	5	3	1			4
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

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

08	3100	N	1352	-0-	-1748	1698	54	1	1273	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
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	1030	-0-	-210	-0-	1010	3	20	9	Y	18	18	1			10

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

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

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
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	20	-0-	-104	-0-	16	3	4	9	Y	4	4	1			2

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
08	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	118	1	2769	3	Y	42	42	1			18
							46	9									
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	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2663	3	37	9	Y	34	34	1			18

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

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

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	119 17	1 9	2798	3	Y	15	15	1			6
09	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	116 17	1 9	2716	3	Y	15	15	1			6
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	110 17	1 9	2655	3	Y	15	15	1			6
11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	61 17	1 9	2607	3	Y	15	15	1			6
12	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	161 19	1 9	2635	3	Y	17	17	1			6
01	1426	X	1230	-0-	-196	-0-	1217	3	13	9	Y	12	12	1			6

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

08	2821	X	2757	-0-	-64	-0-	112 29	1 9	2616	3	Y	26	26	1			11
09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	108 29	1 9	2535	3	Y	26	26	1			11
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	107 30	1 9	2565	3	Y	27	27	1			11
11	2670	N	2555	-0-	-115	-0-	56 30	1 9	2469	3	Y	27	27	1			11
12	2759	N	2653	-0-	-106	-0-	144 33	1 9	2476	3	Y	30	30	1			11
01	2697	N	2548	-0-	-149	-0-	2525	3	23	9	Y	21	21	1			11

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

08	3100	N	1690	-0-	-1410	5166	67 36	1 9	1587	3	Y	33	34	1			14
09	3000	N	1820	-0-	-1180	3986	72 37	1 9	1711	3	Y	34	34	1			14
10	3100	N	1958	-0-	-1142	2844	76 40	1 9	1842	3	Y	36	35	1			15
11	3000	N	1789	-0-	-1211	1633	41 40	1 9	1708	3	Y	36	36	1			15
12	3100	N	1632	-0-	-1468	165	88 43	1 9	1501	3	Y	39	39	1			15
01	1860	N	1496	-0-	-364	-0-	1465	3	31	9	Y	28	28	1			15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3721	-0-	-61	-0-	3685	2	36	9	Y	33	20	1	26
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	3111	-0-	-609	-0-	3080	2	31	9	Y	28	32	1	25

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	EOM BALANCE
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	106	1	2484	3	Y	22	22	1	9
							24	9							
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	2168	-0-	-436	-0-	2149	3	19	9	Y	17	17	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	EOM BALANCE
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	18	18	1	8
							20	9							
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	103	-0-	-52	-0-	86	3	17	9	N	15	15	1	8

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	EOM BALANCE
08	3100	N	1924	-0-	-1176	6255	77	1	1825	3	Y	20	20	1	8
							22	9							
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	2133	N	1491	-0-	-642	-0-	1473	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	EOM BALANCE
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3881	2	37	9	Y	34	20	1	27
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	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3475	2	32	9	Y	29	33	1	26

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1352	N	619	-0-	-733	-0-	25	1	594	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2590	N	813	-0-	-1777	-0-	32	1	770	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	712	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
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	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-

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
08	3100	N	1818	-0-	-1282	5008	74	1	1744	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3504	2	6	9	Y	5	3	1			4
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	2609	-0-	-770	-0-	2603	2	6	9	Y	5	5	1			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	13	8	1			5
							14	9									
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	34	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

08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	154	1	3601	3	Y	36	36	1			15
							40	9									
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	3641	-0-	-79	-0-	3609	3	32	9	Y	29	29	1			15

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	171	1	4007	3	Y	25	25	1			11
							28	9									
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	2271	-0-	-1542	-0-	2249	3	22	9	Y	20	20	1			11

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

08	2666	X	2494	-0-	-172	-0-	101	1	2370	3	Y	21	21	1			9
							23	9									
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	2168	-0-	-498	-0-	2149	3	19	9	Y	17	17	1			9

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	684	1	16045	3	Y	114	115	1			48
							125	9									
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	14338	-0-	-1813	-0-	1	1	14236	3	Y	92	92	1			49
							101	9									

BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

08	651	N	567	-0-	-84	-0-	563	2	4	9	N	4					149
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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

08	4216	X	3714	-0-	-502	-0-	102	1	3575	2	Y	34	33	1			25
							37	9									
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

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	37	1	1317	2	Y	13	13	1			9
							14	9									
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

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

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

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	64	1	2252	2	Y	22	21	1			16
							24	9									
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-

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
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	53	1	1866	2	Y	18	14	1			13
							20	9									
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

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	46	1	1600	2	Y	15	16	1			11
							17	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

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

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2 1 9	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	1 1 9	1	49	2	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	2 1 9	1	58	2	Y	1	1	1			-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2 1 9	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	1 1 9	1	39	2	Y	1	1	1			-0-
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 2				Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	61 1 22 9	1	2134	2	Y	20	19	1			15
09	2310	N	2115	-0-	-195	-0-	58 1 22 9	1	2035	2	Y	20	18	1			17
10	2325	N	2141	-0-	-184	-0-	61 1 24 9	1	2056	2	Y	22	25	1			14
11	2160	N	1900	-0-	-260	-0-	51 1 24 9	1	1825	2	Y	22	22	1			14
12	2201	N	1880	-0-	-321	-0-	36 1 24 9	1	1820	2	Y	22	22	1			14
*01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1785 2		24	9	Y	22	22	1			14

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
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	36 1 13 9	1	1277	2	Y	12	13	1			9
09	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	35 1 13 9	1	1211	2	Y	12	11	1			10
10	1395	N	1138	-0-	-257	-0-	32 1 13 9	1	1093	2	Y	12	15	1			7
11	1290	N	1015	-0-	-275	-0-	27 1 14 9	1	974	2	Y	13	12	1			8
12	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	22 1 15 9	1	1105	2	Y	14	13	1			9
*01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1248 2		14	9	Y	13	13	1			9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	63	1	2225	2	Y	21	20	1			15
							23	9									
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

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
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	45	1	1576	2	Y	15	15	1			11
							17	9									
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

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
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	46	1	1629	2	Y	15	15	1			11
							17	9									
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

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
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	36	1	1264	2	Y	12	11	1		9
							13	9								
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

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
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	25	1	888	2	Y	8	8	1		6
							9	9								
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

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
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	286	2	Y	3	3	1		2
							3	9								
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

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
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	39	1	1369	2	Y	12	12	1			9
							13	9									
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

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

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-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

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-

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	64	1	2256	2	Y	22	20	1			16
							24	9									
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

SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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

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
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	60	1	2097	2	Y	20	19	1			14
							22	9									
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

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
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	32	1	1129	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
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

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
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	62	1	2187	2	Y	21	20	1			15
							23	9									
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

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
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-

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
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	35 13	1 9	1237	2	Y	12	11	1			9
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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	143	2	Y	2	1	1			1
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	517	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
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

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	18	1	617	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
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

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	43	1	714	2	Y	35	29	1			26
							39	9									
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-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

08	1581	X	1320	-0-	-261	-0-	36	1	1271	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
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

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
08	2635	X	2355	-0-	-280	-0-	65	1	2266	2	Y	22	20	1			16
							24	9									
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

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
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	42	1	1477	2	Y	13	13	1			10
							14	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	26	1	917	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
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

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
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	299	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
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

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3572	-0-	-861	-0-	98	1	3439	2	Y	32	33	1			24
							35	9									
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

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	82	1	1368	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	54	1	1883	2	Y	18	17	1			13
							20	9									
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

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	47	1	781	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

08	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	60	1	2097	2	Y	20	19	1			14
							22	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	59	1	2059	2	Y	19	19	1			14
							21	9									
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

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
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
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

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
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	113	1	772	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	80	1	1334	2	Y	18	15	1			13
							20	9									
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	81	1	1419	2	Y	12	15	1			10
							13	9									
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	75	1	1612	2	Y	27	32	1			5
							30	9									
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	77	1	1630	2	Y	23	21	1			7
							25	9									
*12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	80	1	1618	2	Y	32	31	1			8
							35	9									
*01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	75	1	1684	2	Y	31	31	1			8
							34	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	402	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	8	1	291	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	465	N	195	-0-	-270	-0-	6	1	188	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	390	N	269	-0-	-121	-0-	7	1	259	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	5	1	260	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	98	1	1640	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	607	-0-	-1133	-0-	32	1	566	2	Y	8	1	1			7
							9	9									
10	1674	N	1251	-0-	-423	-0-	55	1	1186	2	Y	9	14	1			2
							10	9									
11	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	74	1	1570	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
*12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	66	1	1332	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
*01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	67	1	1502	2	Y	-0-	2	1			-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	74	1	2587	2	Y	24	22	1			18
							26	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	21	1	737	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
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

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	47	1	1651	2	Y	15	15	1			11
							17	9									
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

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
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	20	1	718	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	390	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	51	1	1782	2	Y	16	15	1			12
							18	9									
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

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	24	1	859	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
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

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
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	76	1	1271	2	Y	10	8	1			7
							11	9									
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-

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
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	55	1	1928	2	Y	18	17	1			13
							20	9									
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

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
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	144	1	988	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	14	1	489	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
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

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	31	1	1099	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
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

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	79	1	1324	2	Y	-0-					-0-
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									

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	25	1	861	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
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

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	95	1	1584	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1686	-0-	-354	-0-	90	1	1583	2	Y	12	1	1			11
							13	9									
10	2015	N	1803	-0-	-212	-0-	79	1	1705	2	Y	17	25	1			3
							19	9									
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	74	1	1582	2	Y	32	26	1			9
							35	9									
*12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	90	1	1811	2	Y	54	50	1			13
							59	9									
*01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	81	1	1824	2	Y	52	51	1			14
							57	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

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

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	58	1	2041	2	Y	19	19	1			14
							21	9									
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

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	122	1	2036	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
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-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	42	1	1483	2	Y	14	14	1			10
							15	9									
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

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

08	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	36	1	1252	2	Y	12	11	1			9
							13	9									
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

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

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-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	68	1	1144	2	Y	-0-					-0-
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-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	148	1	2479	2	Y	14	11	1			10
							15	9									
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									

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
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	161	1	1106	2	Y	-0-					-0-
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-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
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

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	23	1	824	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	64	1	2238	2	Y	20	20	1			15
							22	9									
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

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
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	105	1	722	2	Y	19	26	1			3
							21	9									
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

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
08	2015	X	1902	-0-	-113	-0-	52	1	1831	2	Y	17	16	1			13
							19	9									
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

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
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	37	1	1311	2	Y	13	12	1			9
							14	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	51	1	1779	2	Y	16	16	1			12
							18	9									
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

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
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	83	1	1393	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	36	1	1251	2	Y	12	11	1			9
							13	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

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

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	31	1	1077	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
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

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	18	1	633	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
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

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	58	1	2040	2	Y	19	17	1			14
							21	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	1680	N	1680	-0-		-0-	-0-		46	1	1617	2	Y	15	15	1			11
									17	9									
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

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	983	N	983	-0-		-0-	-0-		54	1	909	2	Y	18	17	1			30
									20	9									
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									

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. 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
08	2170	X	1836	-0-		-334	-0-		104	1	1732	2	Y	-0-					-0-
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-

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. 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
08	741	N	741	-0-		-0-	-0-		42	1	699	2	Y	-0-					-0-
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									

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. 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	25	-0-	-254	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	111	1	760	2	Y	-0-					-0-
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-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	30	1	1054	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
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

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	77	1	528	2	Y	9	13	1			1
							10	9									
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-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2381	-0-	-626	-0-	65	1	2292	2	Y	22	19	1			16
							24	9									
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

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	32	1	1110	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
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

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
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	150	1	1030	2	Y	8	11	1			1
							9	9									
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

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
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	130	1	893	2	Y	17	24	1			2
							19	9									
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	48	1	1670	2	Y	16	15	1			12
							18	9									
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

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
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	47	1	1653	2	Y	16	11	1			11
							18	9									
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

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
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	41	1	1439	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
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

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
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	112	1	769	2	Y	9	12	1			1
							10	9									
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	166	1	1137	2	Y	19	26	1			3
							21	9									
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-

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
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	28	1	971	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
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

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
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	101	1	695	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	17	1			2
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-

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
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	56	1	1958	2	Y	19	16	1			14
							21	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	56	1	1984	2	Y	19	17	1			14
							21	9									
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

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	85	1	584	2	Y	-0-					-0-
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

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

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-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	133	1	915	2	Y	35	48	1			5
							39	9									
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-

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	33	1	1169	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	45	1	1590	2	Y	15	14	1			11
							17	9									
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

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
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	154	1	1053	2	Y	35	47	1			5
							39	9									
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-

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
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	21	1	731	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
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

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
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	90	1	1508	2	Y	36	30	1			26
							40	9									
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-

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
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	58	1	2054	2	Y	20	12	1			14
							22	9									
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

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

08	3100	N	2308	-0-	-792	9597	130	1	2169	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
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-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	108	1	1805	2	Y	58	49	1			74
							64	9									
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									

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	51	1	1795	2	Y	16	13	1			12
							18	9									
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

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
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	32	1	1135	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
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

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
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	32	1	1107	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
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

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
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	114	1	1905	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	80	1	1342	2	Y	15	13	1			11
							17	9									
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-

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
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	96	1	1597	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	95	1	1585	2	Y	17	14	1			12
							19	9									
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-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	97	1	1613	2	Y	49	43	1			65
							54	9									
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									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	129	1	2149	2	Y	-0-					-0-
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-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	40	1	1390	2	Y	14	13	1			10
							15	9									
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

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	103	1	1721	2	Y	10	8	1			7
							11	9									
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-

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
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	91	1	1515	2	Y	-0-					-0-
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									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	170	1	1165	2	Y	-0-					-0-
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-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	27	1	952	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
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

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
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
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									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	85	1	1417	2	Y	17	14	1			13
							19	9									
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-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	94	1	1568	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
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-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	91	1	1520	2	Y	-0-					-0-
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									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	125	1	2090	2	Y	-0-					-0-
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									

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. (I) GAS 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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	73	1	1213	2	Y	12	10	1			8
							13	9									
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-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	69	1	2421	2	Y	23	21	1			17
							25	9									
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

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	52	1	863	2	Y	20	16	1			29
							22	9									
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									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	82	1	1371	2	Y	15	12	1			11
							17	9									
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	91	1	1524	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
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									

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
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

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	29	1	1033	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
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

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	26	1	900	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	8	1	294	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
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

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
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	44	1	1562	2	Y	15	14	1			11
							17	9									
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

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
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	388	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
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

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
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	41	1	1445	2	Y	14	14	1			10
							15	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	45	1	1593	2	Y	15	15	1			11
							17	9									
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

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
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	48	1	1699	2	Y	17	16	1			12
							19	9									
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

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	122	1	833	2	Y	21	29	1			3
							23	9									
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

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	39	1	1384	2	Y	14	12	1			10
							15	9									
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

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	76	1	1275	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
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-

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
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	62	1	1043	2	Y	11	9	1			8
							12	9									
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-

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
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	101	1	1686	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	60	1	2109	2	Y	21	19	1			15
							23	9									
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

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
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	45	1	1590	2	Y	15	14	1			11
							17	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	143	1	982	2	Y	13	17	1			2
							14	9									
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-

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
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	96	1	1610	2	Y	13	11	1			9
							14	9									
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-

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
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	100	1	684	2	Y	36	50	1			5
							40	9									
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

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
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	45	1	1574	2	Y	15	15	1			11
							17	9									
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

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
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	36	1	1269	2	Y	12	12	1			9
							13	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	33	1	1169	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
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

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
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	221	1	1516	2	Y	44	60	1			6
							48	9									
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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	44	1	1560	2	Y	14	13	1			11
							15	9									
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

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3021	-0-	-637	-0-	83	1	2908	2	Y	27	27	1			20
							30	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
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-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	23	1	823	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
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

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	60	1	2123	2	Y	20	19	1			15
							22	9									
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

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	58	1	2043	2	Y	20	15	1			14
							22	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1787	N	1787	-0-		-0-	-0-	97	1	1626	2	Y	58	58	1			77
								64	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1346	N	1346	-0-		-0-	-0-	37	1	1296	2	Y	12	11	1			9
								13	9									
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1804	N	1804	-0-		-0-	-0-	49	1	1737	2	Y	16	16	1			12
								18	9									
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2042	N	2042	-0-		-0-	-0-	114	1	1902	2	Y	24	20	1			17
								26	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	59	1	2072	2	Y	19	19	1			14
							21	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	59	1	2077	2	Y	19	19	1			14
							21	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	60	1	2097	2	Y	19	19	1			14
							21	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	31	1	1083	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	33	1	1159	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
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

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
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	61	1	2140	2	Y	20	19	1			15
							22	9									
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

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
08	3193	X	2870	-0-	-323	-0-	79	1	2762	2	Y	26	22	1			19
							29	9									
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

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
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	29	1	1035	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	49	1	1720	2	Y	16	13	1			12
							18	9									
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

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
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	34	1	1199	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
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

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
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	39	1	1366	2	Y	12	12	1			9
							13	9									
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

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
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	47	1	1647	2	Y	15	14	1			11
							17	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	71	1	1178	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
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									

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	33	1	1151	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
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

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	53	1	880	2	Y	-0-					-0-
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									

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	22	1	772	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	93	1	1547	2	Y	23	19	1			17
							25	9									
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-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	125	2	Y	38	52	1			5
							42	9									
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-

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
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	34	1	1189	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
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

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
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	23	1	795	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	34	1	1206	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
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

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
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	44	1	1542	2	Y	15	12	1			11
							17	9									
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

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
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	45	1	1572	2	Y	15	13	1			11
							17	9									
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	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
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
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	62	1	2190	2	Y	21	13	1			15
							23	9									
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

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
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	108	1	737	2	Y	27	37	1			4
							30	9									
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-

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
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	142	1	976	2	Y	16	23	1			2
							18	9									
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

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
08	682	N	533	-0-	-149	-0-	527	2	6	9	Y	5					74
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

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
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	780	2	8	9	Y	7					105
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1602	2	12	9	Y	11					160
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

SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
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

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

08	1116	X	993	-0-	-123	-0-	976	2	17	9	N	15					114
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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

08	806	X	650	-0-	-156	-0-	45	1	596	3	N	8	2	8			48
							9	9									
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

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

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

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

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

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

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

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

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

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
08	2139	X	1867	-0-	-272	-0-	354 39	1 9	1474	3	N	35	4	8			104
09	2070	X	1745	-0-	-325	-0-	344 13	1 9	1388	3	N	12	72	1	4	8	40
10	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	374 45	1 9	1550	3	N	41	26	8			55
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	353 28	1 9	1480	3	N	25	8	8			72
12	1860	X	1858	-0-	-2	-0-	357 12	1 9	1489	3	N	11	4	8			79
01	1984	X	1873	-0-	-111	-0-	363 31	1 9	1479	3	N	28					107

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					231
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. //CONT.// 277385
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					284
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

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

08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	520	3	N	-0-					50
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									

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

08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	Y	9	9	1			28
							10	9									
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									

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

08	2201	X	1523	-0-	-678	-0-	101	1	1271	2	Y	137	167	1			219
							151	9									
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									

R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	911	-0-	911	911	901	2	10	9	Y	9					67
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	NO RPT	-0-	-0-	4037					Y	NO RPT					77
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4037					Y	NO RPT					77

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	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	NO RPT	-0-	-0-	941					Y	NO RPT					2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	941					Y	NO RPT					2

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	1391	-0-	1391	1391	1385	2	6	9	Y	5					27
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	NO RPT	-0-	-0-	5401					Y	NO RPT					43
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5401					Y	NO RPT					43

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	1795	-0-	1795	1795	1776	2	19	9	Y	17					88
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	NO RPT	-0-	-0-	6895					Y	NO RPT					105
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6895					Y	NO RPT					105

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3000	N	995	-0-	-2005	4492	155	1	837	2	Y	3					87
							3	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1006	2	4	9	Y	4					43
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

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	1253	2	6	9	Y	5					46
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

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1392	2	7	9	Y	6					55
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

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
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					191
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

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
08	4247	X	4082	-0-	-165	-0-	350	1	3732	2	N	-0-					159
09	4110	X	4088	-0-	-22	-0-	338	1	3730	2	N	18					177
							20	9									
10	4247	X	4046	-0-	-201	-0-	349	1	3595	2	N	93	185	1			85
							102	9									
11	3960	X	3531	-0-	-429	-0-	338	1	3121	2	N	65					150
							72	9									
12	4216	X	3642	-0-	-574	-0-	346	1	3177	2	N	108	180	1			78
							119	9									
01	4216	X	3568	-0-	-648	-0-	354	1	3159	2	N	50					128
							55	9									

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	470	1	437	2	N	-0-					53
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

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
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-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	106	184	1			164
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

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	410	-0-	-799	-0-	410	2			N	-0-					-0-
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-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	595	-0-	-56	-0-	564	2	31	9	N	28					118
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

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

08	3472	X	2139	-0-	-1333	-0-	550	1	1564	2	N	23					57
							25	9									
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

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

08	248	X	108	-0-	-140	-0-	28	1	80	2	N	-0-					71
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

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	527	N	145	-0-	-382	-0-	144	2	1	9	N	1					125
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

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
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

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
08	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					124
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

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
08	248	N	40	-0-	-208	-0-	36	2	4	9	N	4	167	1			165
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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

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

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
08	14B2	EXT	136	-0-	136	136	136	2			N	-0-					19
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

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) //CONT.// 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	DLQ G-10		4553	-0-	4553	4553	884	1	3662	2	N	6					58
							7	9									
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									

FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	429	1	1760	2	N	-0-					57
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

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

08	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	215	1	900	2	N	-0-					38
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

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

08	124	N	20	-0-	-104	-0-	4	1	16	2	N	-0-					149
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

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
08	8692	X	3072	-0-	-5620	-0-	598	1	2474	2	N	-0-					134
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

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

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

CHATTEN, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	171	1	1602	3	N	18					97
							20	9									
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									

GREEN FOX (SMITH) //CONT.// 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	372 330	1 9	1769	3	N	300	355	1			28
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	359 59	1 9	1605	3	N	54	3	8			79
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	337 36	1 9	1571	2	N	33					112
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	334 46	1 9	1549	3	N	42					154
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	332 57	1 9	1620	2	N	52	177	1	1	8	28
*01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	363 55	1 9	1596	2	N	50	3	8			75

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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
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

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
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

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
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	148	1	1814	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	1712	3	56	9	N	51					203
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

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
08	6789	#	6249	-0-	-540	-0-	6138	3	111	9	N	101					165
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

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
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	4	1	173	3	Y	-0-					-0-
*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-

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					84
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

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060

*07	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

*07	31031	X	27469	-0-	-3562	-0-	636	1	26659	3	Y	158	158	1				-0-	
							174	9											
*08	28768	X	26477	-0-	-2291	-0-	639	1	25663	3	Y	159	159	1				-0-	
							175	9											
*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											

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	44764	X	39317	-0-	-5447	-0-	1154	1	37712	3	Y	410	410	1			-0-
							451	9									
*08	44330	X	37394	-0-	-6936	-0-	1083	1	35858	3	Y	412	412	1			-0-
							453	9									
*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									

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
*07	38471	X	28147	-0-	-10324	-0-	655	1	27424	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
*08	37541	X	29490	-0-	-8051	-0-	715	1	28707	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
*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									

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
*07	43400	X	43400	-0-	-0-	-0-	997	1	41779	3	N	567	567	1			-0-
							624	9									
*08	41582	X	41582	-0-	-0-	-0-	994	1	39960	3	N	571	571	1			-0-
							628	9									
*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									

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
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					19
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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	1804	2	1	9	N	1	1	8			26
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

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4327	-0-	-416	-0-	4326	2	1	9	N	1	1	8			26
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

LOWERY, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	811	-0-	-553	-0-	45	1	766	2	N	-0-					104
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									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					10
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	1398	-0-	-586	-0-	1346	2	52	9	Y	47	2	8			73
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

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
08	1023	N	857	-0-	-166	-0-	850	2	7	9	Y	6					6
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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	226	-0-	-1293	-0-	31	1	195	2	N	-0-					34
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	830	-0-	-100	-0-	777	2	53	9	Y	48	49	1			30
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

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2761	-0-	-897	-0-	2703	2	58	9	N	53	1	8			127
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

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

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

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
08	1550	N	257	-0-	-1293	-0-	255	2	2	9	N	2	2	8			25
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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	1864	2			N	-0-					25
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

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					25
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

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					107
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

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	551	1	2200	2	N	73	73	1			27
							80	9									
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

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

08	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	2037	2			N	-0-					25
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

08	1674	N	1287	-0-	-387	-0-	1279	2	8	9	N	7	64	1			25
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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	680	-0-	-250	-0-	680	2			N	-0-					48
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

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					120
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

08	5549	X	4033	-0-	-1516	-0-	310	1	3588	2	N	123	125	1			27
							135	9									
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

08	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	312	1	902	2	Y	5					105
							6	9										
09	1320	N	1204	-0-	-116	-0-	161	1	1031	2	Y	11	34	1			82
							12	9										
10	1240	N	946	-0-	-294	-0-	125	1	807	2	Y	13					95
							14	9										
11	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	130	1	947	2	Y	4					99
							4	9										
12	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	164	1	934	2	Y	3					102
							3	9										
*01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	146	1	910	2	Y	2					104
							2	9										

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					154
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

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

08	744	N	551	-0-	-193	-0-	141	1	408	2	Y	2					162
							2	9										
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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	1029	1	2980	2	Y	16					214
							18	9									
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									

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

08	186	N	111	-0-	-75	-0-	74	1	37	2	N	-0-					84
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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
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

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

*07	1257	R	1257	-0-	-0-	-0-	29	1	1219	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
*08	1648	R	1648	-0-	-0-	-0-	40	1	1598	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*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									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

*07	1116	#	157	-0-	-959	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					-0-
*08	225	R	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	3	Y	-0-					-0-
*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-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	496	-0-	496	496	496	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	203	-0-	203	699	203	2			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

08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					73
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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

08	651	X	101	-0-	-550	-0-	101	2			N	-0-					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	126	1	488	2	Y	5					38
							6	9									
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	11	1			27
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	474	2	6	9	Y	5	11	1			21
*01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	16	1	529	3	Y	4	12	1			13
							4	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

08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.// 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

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

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
08	744	N	570	-0-	-174	-0-	20 2	1 9	548	2	N	2					147
09	780	N	725	-0-	-55	-0-	717 2	2 9	8	9	N	7	2	8			152
10	713	N	698	-0-	-15	-0-	689 2	2 9	9	9	N	8	1	8			159
11	780	N	745	-0-	-35	-0-	23 2	1 9	720	2	N	2	2	8			159
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	21	1	618	2	N	-0-					159
01	744	N	650	-0-	-94	-0-	25	1	625	2	N	-0-					159

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
08	887	X	887	-0-	-0-	-0-	30	1	857	3	Y	-0-					39
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 15	1 9	380	3	Y	14	31	1			22
01	899	X	496	-0-	-403	-0-	23 12	1 9	461	3	Y	11	1	8			32

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
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	36	1	1031	3	Y	-0-	9	1			3
09	1440	N	1090	-0-	-350	-0-	43	1	1047	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	56 10	1 9	1041	3	Y	9					9
11	1020	N	922	-0-	-98	-0-	62 1	1 9	859	3	Y	1					10
12	1116	N	879	-0-	-237	-0-	45 1	1 9	833	3	Y	1	7	1			4
01	1116	N	825	-0-	-291	-0-	40 1	1 9	784	3	Y	1					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
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	13	1	382	3	Y	-0-					45
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 6	1 9	254	3	Y	5	36	1			14
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					14

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	37	1	1058	3	Y	1	3	1	1	8	1
							1	9									
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

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
08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	94	1	2679	3	Y	53	117	1	8	8	86
							58	9									
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									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	208	1	5923	3	Y	113	31	1	17	8	107
							124	9									
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									

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1437	-0-	-516	-0-	48	1	1368	3	Y	19	1	1	1	8	17
							21	9									
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									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	47	1	1330	3	Y	1					76
							1	9									
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									

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12803	X	12530	-0-	-273	-0-	548	1	11755	3	N	206	165	1	26	8	167
							227	9									
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									

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
08	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	285	1	8129	3	N	13	3	8			201
							14	9									
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									

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	439	1	8102	3	N	19	6	8			225
							21	9									
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									

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		857	-0-	857	857	95	1	762	3	Y	-0-					163
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

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70
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

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
08	2573	N	2374	-0-	-199	-0-	2371	2	3	9	N	3	3	8			53
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

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
08	2325	N	2169	-0-	-156	-0-	2166	2	3	9	N	3	3	8			149
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

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
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					99
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

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
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	220	1	784	2	N	-0-					541
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	277	1			80
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	997	2	3	9	N	3					83
*01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1239	3	6	9	N	5					88

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

08	2294	N	2046	-0-	-248	-0-	2046	2			N	-0-					26
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

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
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

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2155	2	10	9	N	9	9	8			27
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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

08	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					79
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

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					53
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

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

08	2139	N	1763	-0-	-376	-0-	1762	2	1	9	Y	1	1	8			15
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	2360	2	1	9	N	1					50
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

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					27

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

08	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	2			Y	-0-					27
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

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					117
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

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

08	1023	N	928	-0-	-95	-0-	928	2			N	-0-					22
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

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

08	3193	X	1104	-0-	-2089	-0-	1104	2			Y	-0-					33
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

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1249	2	136	9	N	124	184	1			35
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

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

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					120
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

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					20
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

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

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

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1287	-0-	-635	-0-	1287	2			N	-0-					92
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

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926

08	1891	N	1592	-0-	-299	-0-	1591	2	1	9	N	1	1	8			45
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

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

08	1023	N	496	-0-	-527	-0-	496	2			N	-0-					30
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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

08	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	2			N	-0-					89
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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

08	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					27
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

08	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					44
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

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

08	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	2680	2			N	-0-					27
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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

08	837	N	574	-0-	-263	-0-	572	2	2	9	N	2					132
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

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					139
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

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	N	1	1	8			57
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					27
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

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1653	2	1	9	N	1	1	8			124
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

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
08	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	2155	2	21	9	N	19					119
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

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
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					65
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

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
08	2418	X	1980	-0-	-438	-0-	197	1	1764	2	Y	17	1	8			119
							19	9									
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									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	2449	N	1948	-0-	-501	-0-	195	1	1749	2	Y	4					35
							4	9									
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									

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
08	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1238	2	1	9	Y	1	1	8			25
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2325	N	2128	-0-	-197	-0-	2076	2	52	9	N	47	176	1	1	8	44
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

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

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

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					27
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

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					58
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

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

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

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

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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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		
08	30101	X	28858	-0-	-1243	-0-	28670	2	188	9	N	171	175	1			205
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
	BELL, CHARLIE				WELL #: 6H	RRCID -> 272220	COMPL. DATE 03/20/2014					TOTAL DEPTH 9772			PERF. 9801 - 13540		
08	6138	X	5843	-0-	-295	-0-	5664	2	179	9	N	163	177	1	9	8	47
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									
	MOSELEY GU				WELL #: 4H	RRCID -> 275721	COMPL. DATE 10/05/2014					TOTAL DEPTH 10000			PERF.10300 - 16540		
08	94209	X	76260	-0-	-17949	-0-	124	1	75564	2	N	520	528	1	12	8	172
							572	9									
09	87510	X	72510	-0-	-15000	-0-	120	1	71828	2	N	511	539	1	11	8	133
							562	9									
10	86521	X	72587	-0-	-13934	-0-	118	1	71843	2	N	569	553	1			149
							626	9									
11	79260	X	66786	-0-	-12474	-0-	119	1	66008	2	N	599	688	1	10	8	50
							659	9									
12	79484	X	67496	-0-	-11988	-0-	96	1	66863	2	N	488	357	1			181
							537	9									
01	76260	X	62000	-0-	-14260	-0-	89	1	61407	2	N	458	364	1	17	8	258
							504	9									
	WILLOUGHBY-MOSELEY (SA)				WELL #: 1H	RRCID -> 279735	COMPL. DATE 11/08/2015					TOTAL DEPTH 10001			PERF.10412 - 15190		
08	76601	X	52703	-0-	-23898	-0-	52195	2	508	9	N	462	532	1	14	8	83
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

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

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	0	N	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 #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	93	1	534	3	Y	10	15	1			3
							11	9									
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-					8
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	68	1	381	3	Y	-0-					3
01	0	N	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

08	3100	N	1536	-0-	-1564	4726	224	1	1286	3	Y	24	33	1			6
							26	9									
09	3000	N	1518	-0-	-1482	3244	211	1	1307	3	Y	-0-					6
10	3100	N	1453	-0-	-1647	1597	226	1	1227	3	Y	-0-					6
*11	2998	N	1401	-0-	-1597	-0-	230	1	1171	3	Y	-0-					15
*12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	339	1	1908	3	Y	-0-					6
01	0	N	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

08	3100	N	2026	-0-	-1074	5775	296	1	1695	3	Y	32	40	1			8
							35	9									
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-					16
*12	3100	N	1821	-0-	-1279	1866	275	1	1546	3	Y	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1866					Y	NO RPT					8

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

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	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

08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	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
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
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	99	1	566	3	Y	11	15	1			3
							12	9									
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-					7
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	85	1	480	3	Y	-0-					3
01	0	N	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
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	62	1	356	3	Y	7	21	1			2
							8	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	13	1	76	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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	0	N	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
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	170	1	973	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	153	1	782	3	Y	-0-					3
*12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	132	1	745	3	Y	-0-					5
01	0	N	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		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 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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-				N	-0-			-0-
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-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39556	X	-0-	-0-	-39556	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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	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

08	1302 #	1232	-0-	-70	-0-	1232	2			N	-0-					137
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

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

08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	755	2	83	9	N	75	177	1			68
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

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

08	93 N	77	-0-	-16	-0-	42	2	35	9	N	32					351
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

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
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	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

08	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
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-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2235	1	485	2	N	-0-					48
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	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1060	1	925	2	N	-0-					48

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	252	-0-	-461	-0-	207	1	45	2	N	-0-					90
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	245	-0-	-65	-0-	130	1	115	2	N	-0-					90

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					100
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	100	-0-	-613	-0-	100	2			N	-0-					100

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

08	2914	N	2362	-0-	-552	-0-	2352	2	10	9	N	9					174
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

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					165
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

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

08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9	N	2					185
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
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									

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
08	1395	N	1218	-0-	-177	-0-	56	1	1114	3	Y	44	49	1			49
							48	9									
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									

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
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	6	1	343	3	Y	6					72
							7	9									
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									

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
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	6	1	357	3	Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
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

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

08	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	20	1	1121	3	Y	-0-					-0-
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-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

08	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	38	1	2148	3	N	5					48
							6	9									
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									

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

08	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	51	3	Y	23					42
							25	9									
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									

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

08	2635	N	2263	-0-	-372	-0-	162	1	2098	3	Y	3	18	1			8
							3	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
08	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	752	1	493	3	Y	16					36
							18	9									
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									

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
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	16	1	23	3	Y	-0-					37
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	589	N	212	-0-	-377	-0-	4	1	208	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	106	1	159	3	Y	22	31	1			32
							24	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	670	1	1686	3	Y	-0-					-0-
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-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	519	1	14	3	N	45					202
							50	9									
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

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

08	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
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									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

08	93	N	90	-0-	-3	-0-	48	1	20	3	Y	20	113	1			57
							22	9									
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									

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

08	3565	X	2365	-0-	-1200	-0-	1254	1	986	3	Y	114					253
							125	9									
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									

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
08	2883	X	1375	-0-	-1508	-0-	585	1	780	3	Y	9	48	1			24
							10	9									
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

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
08	2418	X	899	-0-	-1519	-0-	554	1	345	3	Y	-0-	5	1			1
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-

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
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
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

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
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	31	1	46	3	Y	-0-					234
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

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
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	18	1	2	3	Y	-0-					53
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

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
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	48	1	72	3	Y	-0-					125
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	279	N	199	-0-	-80	-0-	78	1	117	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	15	1	839	3	Y	14					156
							15	9									
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									

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
08	15500	X	13734	-0-	-1766	-0-	653	1	13037	3	Y	40	76	1			8
							44	9									
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									

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
08	16585	X	16280	-0-	-305	-0-	770	1	15375	3	Y	123	125	1			25
							135	9									
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									

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	7886	-0-	-794	-0-	370	1	7386	3	Y	118	120	1			24
							130	9									
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									

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15345	X	12814	-0-	-2531	-0-	907	1	11774	3	Y	121	320	1			221
							133	9									
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									

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17856	X	15632	-0-	-2224	-0-	15516	3	116	9	Y	105	107	1			21
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39339	X	37476	-0-	-1863	-0-	1765	1	35256	3	Y	414	419	1			84
							455	9									
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									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20677	X	17643	-0-	-3034	-0-	309	1	17290	3	Y	40	38	1			104
							44	9									
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									

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29295	X	25113	-0-	-4182	-0-	1192	1	23811	3	Y	100	143	1			114
							110	9									
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									

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50003	X	42052	-0-	-7951	-0-	1640	1	40133	3	Y	254	300	1			78
							279	9									
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									

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
08	32364	X	32161	-0-	-203	-0-	407	1	31550	3	Y	185	182	1			51
							204	9									
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									

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
08	32643	X	29327	-0-	-3316	-0-	1774	1	27103	3	Y	409	432	1			103
							450	9									
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									

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
08	23901	X	21671	-0-	-2230	-0-	377	1	21143	3	Y	137	71	1			256
							151	9									
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									

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
08	15748	X	14093	-0-	-1655	-0-	246	1	13781	3	Y	60	31	1			111
							66	9									
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									

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
08	27443	X	27443	-0-	-0-	-0-	346	1	26803	3	Y	267	243	1			74
							294	9									
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									

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
08	33821	X	30618	-0-	-3203	-0-	962	1	29488	3	Y	153	180	1			47
							168	9									
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									

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
08	29385	X	29385	-0-	-0-	-0-	373	1	28918	3	Y	85	81	1			23
							94	9									
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									

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
08	19592	X	17630	-0-	-1962	-0-	308	1	17256	3	Y	60	35	1			118
							66	9									
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									

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
08	25168	X	25168	-0-	-0-	-0-	316	1	24479	3	Y	339	310	1			94
							373	9									
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									

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
08	43617	X	40594	-0-	-3023	-0-	508	1	39340	3	Y	678	620	1			188
							746	9									
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									

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
08	26133	X	22538	-0-	-3595	-0-	389	1	21786	3	Y	330	372	1			126
							363	9									
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									

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
08	23653	X	19971	-0-	-3682	-0-	349	1	19580	3	Y	38	43	1			14
							42	9									
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									

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
08	47120	X	44081	-0-	-3039	-0-	1722	1	42137	3	Y	202	264	1			62
							222	9									
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									

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
08	18500	X	18500	-0-	-0-	-0-	1116	1	17053	3	Y	301	317	1			76
							331	9									
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									

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
08	71641	X	63962	-0-	-7679	-0-	805	1	62319	3	Y	762	700	1			211
							838	9									
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	NO RPT	-0-	-63953	-0-					Y	NO RPT					168

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
08	106888	X	70409	-0-	-36479	-0-	69312	3	1097	9	Y	997	1124	1			224
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	NO RPT	-0-	-70401	-0-					Y	NO RPT					422

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
08	102021	X	51472	-0-	-50549	-0-	887 882	1 9	49703	3	Y	802	904	1			306
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	NO RPT	-0-	-51460	-0-					Y	NO RPT					426

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
08	41354	X	38946	-0-	-2408	-0-	492 339	1 9	38115	3	Y	308	267	1			85
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

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
08	88598	X	64632	-0-	-23966	-0-	3005 1602	1 9	60025	3	Y	1456	1378	1			327
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	NO RPT	-0-	-64635	-0-					Y	NO RPT					598

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
08	110360	X	76430	-0-	-33930	-0-	1322 1054	1 9	74054	3	Y	958	1133	1			293
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	NO RPT	-0-	-76415	-0-					Y	NO RPT					572

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
08	496	X	142	-0-	-354	-0-	142	2			N	-0-					147
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	76	1	458	2	Y	-0-					-0-
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-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

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

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	862	-0-	-347	-0-	861	2	1	9	N	1					33
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

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
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

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
08	713	N	360	-0-	-353	-0-	360	2			N	-0-					27
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

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

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

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	518	1	3138	2	Y	51	33	1			56
							56	9									
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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					34
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	545	-0-	-943	-0-	545	2			N	-0-					28
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	746	-0-	-1021	-0-	742	2	4	9	N	4					109
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

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
08	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1001	2	31	9	N	28					87
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	806	N	525	-0-	-281	-0-	524	2	1	9	N	1					18
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

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
08	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					30
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

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
08	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	93	1	1162	2	Y	1	1	8			62
							1	9									
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

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
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					66
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

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
08	837	N	344	-0-	-493	-0-	49	1	295	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	2060	2	41	9	N	37					57
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

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
08	2356	X	1655	-0-	-701	-0-	235	1	1420	2	Y	-0-	34	1			-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	2			Y	-0-					22
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

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
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	892	2	18	9	N	16					49
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

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
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					33
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

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
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					47
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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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	1 9	1411	2	N	1	1	8			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
08	1178	N	976	-0-	-202	-0-	56	1	920	2	N	-0-					72
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

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
08	1302	N	664	-0-	-638	-0-	655	2	9	9	N	8					88
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					30
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

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

08	3193	X	2294	-0-	-899	-0-	168	1	2090	2	Y	33	1	8			62
							36	9									
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

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

08	837	N	737	-0-	-100	-0-	734	2	3	9	N	3					20
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
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

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

08	620	N	189	-0-	-431	-0-	27	1	162	2	Y	-0-					-0-
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-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	N	1					60
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*01	729	X	729	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	695	2	N	1	1	8			97

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	411	2	14	9	N	13					37
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

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
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					27
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

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					50
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
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

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
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					40
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

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
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					50
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2559	2	63	9	N	57					84
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

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
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					55
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	2945	X	2400	-0-	-545	-0-	337	1	2038	2	N	23					70
							25	9									
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

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
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					50
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

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
08	2883	X	2058	-0-	-825	-0-	292	1	1766	2	Y	-0-					8
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-

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
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					90
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

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
08	1178	N	366	-0-	-812	-0-	338	2	28	9	N	25	161	1			24
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

FISCHER WELL #: 2 RRCID -> 230715 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11000 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016 - P/A 08/04/16

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
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					27
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					28
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

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

08	868	X	474	-0-	-394	-0-	35	1	432	2	Y	6					17
							7	9									
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

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

08	1829	X	1449	-0-	-380	-0-	107	1	1332	2	Y	9					20
							10	9									
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	4800	-0-	-842	-0-	681	1	4119	2	Y	-0-					17
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

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					52
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

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	130	-0-	-521	-0-	18	1	112	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
08	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					27
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

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
08	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	115	1	1866	2	N	-0-					27
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

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
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					34
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

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
08	651	N	554	-0-	-97	-0-	548	2	6	9	N	5					59
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

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
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	691	2	26	9	N	24					74
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

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
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	792	2	7	9	N	6					90
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	962	-0-	-123	-0-	870	2	92	9	N	84	110	1			26
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	412	2	28	9	N	25					52
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

08	2139	X	682	-0-	-1457	-0-	659	2	23	9	Y	21					48
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 11066

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					10
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1026	2	36	9	N	33	1	8			114
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					28
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	48	1			-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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	665	2	42	9	N	38					65
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	692	X	692	-0-	-0-	-0-	648	2	44	9	N	40					95
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
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

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
08	403	N	27	-0-	-376	-0-	27	2			N	-0-					107
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

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
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3685	2	221	9	N	201	181	1	1	8	46
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 242725 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9534 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	1679	-0-	-832	-0-	1678	2	1	9	N	1	1	8			51
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

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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 C RRCID -> 243459 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10952 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

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
08	3658	X	3327	-0-	-331	-0-	471	1	2848	2	Y	7	10	1			20
							8	9									
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

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
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					27
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	612	2	35	9	N	32					181
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

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
08	2511	X	1145	-0-	-1366	-0-	1094	2	51	9	N	46					207
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

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
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3347	2	84	9	N	76					103
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

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
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					39
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2148	2	95	9	N	86	1	8			135
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
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

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
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

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

08	19220	X	18053	-0-	-1167	-0-	1302	1	16706	2	N	41	155	1			65
							45	9									
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									

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

08	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5655	2	150	9	N	136	175	1	1	8	122
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	1354	-0-	-1219	-0-	83	1	1271	2	Y	-0-					59
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									

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

08	38099	X	34356	-0-	-3743	-0-	310	1	33430	2	Y	560	516	1	4	8	353
							616	9									
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									

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12081	2	187	9	N	170	183	1	3	8	146
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

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
08	15655	X	13801	-0-	-1854	-0-	13619	2	182	9	N	165	1	8			216
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

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

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
08	13051	X	11699	-0-	-1352	-0-	11557	2	142	9	N	129	185	1	2	8	159
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

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

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
08	12431	X	11235	-0-	-1196	-0-	11105	2	130	9	N	118	1	8			206
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

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

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
08	36084	X	31827	-0-	-4257	-0-	1833	1	29873	2	N	110					157
							121	9									
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

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

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
08	12400	X	10630	-0-	-1770	-0-	10476	2	154	9	N	140	2	8			222
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

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
08	24924	X	22914	-0-	-2010	-0-	22635	2	279	9	N	254	177	1	3	8	166
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15841	X	13782	-0-	-2059	-0-	13676	2	106	9	N	96	1	8			147
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

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16151	X	12661	-0-	-3490	-0-	12490	2	171	9	N	155	101	1	1	8	105
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

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22723	X	20068	-0-	-2655	-0-	19888	2	180	9	N	164	177	1	2	8	174
09	21420	X	19065	-0-	-2355	-0-	18	1	18873	2	N	158	169	1	4	8	159
							174	9									
10	21731	X	19629	-0-	-2102	-0-	279	1	19148	2	N	184	178	1	3	8	162
							202	9									
11	20640	X	18354	-0-	-2286	-0-	270	1	17919	2	N	150	188	1	3	8	121
							165	9									
12	20770	X	18636	-0-	-2134	-0-	279	1	18060	2	N	270	356	1	3	8	32
							297	9									
01	20057	X	18412	-0-	-1645	-0-	279	1	17975	2	N	144	4	8			172
							158	9									

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18042	X	15881	-0-	-2161	-0-	279	1	15336	2	N	242	184	1	2	8	148
							266	9									
09	17460	X	14851	-0-	-2609	-0-	270	1	14343	2	N	216	327	1	3	8	34
							238	9									
10	17949	X	15054	-0-	-2895	-0-	279	1	14530	2	N	223	185	1	2	8	70
							245	9									
11	16890	X	14265	-0-	-2625	-0-	270	1	13835	2	N	145	186	1	2	8	27
							160	9									
12	15872	X	14519	-0-	-1353	-0-	279	1	13940	2	N	273	168	1	4	8	128
							300	9									
01	15872	X	14156	-0-	-1716	-0-	279	1	13639	2	N	216	179	1	3	8	162
							238	9									

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14849	X	13349	-0-	-1500	-0-	13208	2	141	9	N	128	3	8			169
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	23188	X	21643	-0-	-1545	-0-	2384	1	19112	2	N	134	181	1	6	8	106
							147	9									
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

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
08	19220	X	16303	-0-	-2917	-0-	121	1	16021	2	N	146	312	1	3	8	33
							161	9									
09	18450	X	15523	-0-	-2927	-0-	117	1	15259	2	N	134	5	8			162
							147	9									
10	18569	X	15706	-0-	-2863	-0-	121	1	15384	2	N	183	171	1	3	8	171
							201	9									
11	17340	X	14467	-0-	-2873	-0-	116	1	14344	2	N	6	6	8			171
							7	9									
12	16833	X	14713	-0-	-2120	-0-	120	1	14252	2	N	310	344	1	5	8	132
							341	9									
01	16306	X	14311	-0-	-1995	-0-	120	1	14060	2	N	119	166	1	5	8	80
							131	9									

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
08	18197	X	16664	-0-	-1533	-0-	1832	1	14683	2	N	135	172	1	4	8	114
							149	9									
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

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
08	24769	X	21307	-0-	-3462	-0-	158	1	20835	2	N	285	362	1	2	8	50
							314	9									
09	23970	X	20258	-0-	-3712	-0-	153	1	19813	2	N	265	173	1	3	8	139
							292	9									
10	23963	X	20506	-0-	-3457	-0-	158	1	20066	2	N	256	179	1	2	8	214
							282	9									
11	22650	X	19400	-0-	-3250	-0-	154	1	18905	2	N	310	357	1	3	8	164
							341	9									
12	22041	X	19243	-0-	-2798	-0-	159	1	18820	2	N	240	180	1	4	8	220
							264	9									
01	21297	X	19180	-0-	-2117	-0-	159	1	18702	2	N	290	364	1	4	8	142
							319	9									

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30380	X	26747	-0-	-3633	-0-	1621	1	24844	2	N	256	178	1	3	8	214
							282	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22444	X	20399	-0-	-2045	-0-	19997	2	402	9	N	365	357	1	2	8	78
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

08	6107	X	5316	-0-	-791	-0-	4987	2	329	9	N	299	178	1	2	8	161
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

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

08	12741	X	11695	-0-	-1046	-0-	2679	1	8992	2	N	22	2	8			64
							24	9									
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

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

08	34441	X	30042	-0-	-4399	-0-	279	1	29287	2	N	433	523	1	3	8	39
							476	9									
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									

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

08	6231	X	5591	-0-	-640	-0-	5541	2	50	9	N	45					124
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

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

08	24769	X	21726	-0-	-3043	-0-	20955	2	771	9	N	701	538	1	5	8	216
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37076	X	34243	-0-	-2833	-0-	33840	2	403	9	N	366	359	1	4	8	162
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									

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16647	X	14173	-0-	-2474	-0-	162	1	13828	2	N	166	181	1	2	8	132
							183	9									
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									

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39804	X	31179	-0-	-8625	-0-	310	1	30015	2	N	776	705	1	4	8	239
							854	9									
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									

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37386	X	33227	-0-	-4159	-0-	33064	2	163	9	N	148	2	8			281
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

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27280	X	23054	-0-	-4226	-0-	22625	2	429	9	N	390	352	1	4	8	178
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35712	X	32702	-0-	-3010	-0-	32133	2	569	9	N	517	356	1	3	8	325
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

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

08	66309	X	55524	-0-	-10785	-0-	1019	1	53684	2	N	746	711	1			240
							821	9									
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									

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

08	1643	X	1241	-0-	-402	-0-	1145	2	96	9	N	87	177	1	1	8	26
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

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

08	68541	X	56791	-0-	-11750	-0-	56182	2	609	9	N	554	531	1	7	8	152
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

08	45942	X	39334	-0-	-6608	-0-	1612	1	37275	2	N	406	361	1	2	8	117
							447	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	97526	X	65416	-0-	-32110	-0-	175 468	1 9	64773	2	N	425	360	1	2	8	206
09	87240	X	59963	-0-	-27277	-0-	170 450	1 9	59343	2	N	409	537	1	4	8	74
10	84413	X	58938	-0-	-25475	-0-	178 470	1 9	58290	2	N	427	374	1	3	8	124
11	77220	X	53429	-0-	-23791	-0-	183 438	1 9	52808	2	N	398	367	1			155
12	69688	X	52939	-0-	-16749	-0-	178 470	1 9	52291	2	N	427	539	1	4	8	39
01	65410	X	49291	-0-	-16119	-0-	177 431	1 9	48683	2	N	392	377	1	3	8	51

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42098	X	35668	-0-	-6430	-0-	35150	2	518	9	N	471	352	1	6	8	306
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

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55366	X	42967	-0-	-12399	-0-	279 1525	1 9	41163	2	N	1386	1412	1	5	8	187
09	52680	X	39302	-0-	-13378	-0-	270 1355	1 9	37677	2	N	1232	1247	1	9	8	163
10	51274	X	38844	-0-	-12430	-0-	279 1271	1 9	37294	2	N	1155	1054	1	6	8	258
11	47070	X	35988	-0-	-11082	-0-	270 1393	1 9	34325	2	N	1266	1257	1	7	8	260
12	45632	X	35331	-0-	-10301	-0-	279 1258	1 9	33794	2	N	1144	1268	1	8	8	128
01	42966	X	33425	-0-	-9541	-0-	279 1210	1 9	31936	2	N	1100	894	1	6	8	328

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	117676	X	83524	-0-	-34152	-0-	155 1711	1 9	81658	2	N	1555	1599	1	4	8	232
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56265	X	38661	-0-	-17604	-0-	104	1	38301	2	N	233	175	1	3	8	236
							256	9									
09	49560	X	35491	-0-	-14069	-0-	100	1	35098	2	N	266	354	1	5	8	143
							293	9									
10	47306	X	32990	-0-	-14316	-0-	99	1	32607	2	N	258	373	1	3	8	25
							284	9									
11	42750	X	25343	-0-	-17407	-0-	87	1	25099	2	N	143	2	8			166
							157	9									
12	40517	X	29817	-0-	-10700	-0-	101	1	29455	2	N	237	372	1	4	8	27
							261	9									
01	38657	X	28279	-0-	-10378	-0-	102	1	27844	2	N	303	180	1	4	8	146
							333	9									

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. (I) GAS 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	75485	X	67963	-0-	-7522	-0-	1254	1	66107	2	N	547	548	1			89
							602	9									
09	73050	X	63881	-0-	-9169	-0-	1234	1	62084	2	N	512	351	1	1	8	249
							563	9									
10	75485	X	59765	-0-	-15720	-0-	1182	1	58021	2	N	511	549	1			211
							562	9									
11	72120	X	53617	-0-	-18503	-0-	1136	1	51962	2	N	472	537	1	1	8	145
							519	9									
12	70959	X	52153	-0-	-18806	-0-	1149	1	50462	2	N	493	547	1	1	8	90
							542	9									
01	67952	X	49481	-0-	-18471	-0-	1121	1	47993	2	N	334	366	1	4	8	54
							367	9									

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. (I) GAS 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	102703	X	63531	-0-	-39172	-0-	93	1	63206	2	N	211	215	1	4	8	156
							232	9									
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

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11235 - 16622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	169508	X	110731	-0-	-58777	-0-	119	1	108740	2	N	1702	1618	1	16	8	262
							1872	9									
09	145800	X	96730	-0-	-49070	-0-	114	1	94930	2	N	1533	1446	1	22	8	327
							1686	9									
10	129642	X	90039	-0-	-39603	-0-	117	1	88291	2	N	1483	1439	1	13	8	358
							1631	9									
11	108690	X	77928	-0-	-30762	-0-	111	1	76421	2	N	1269	1281	1	16	8	330
							1396	9									
12	110949	X	72988	-0-	-37961	-0-	114	1	72167	2	N	643	718	1	17	8	238
							707	9									
01	110732	X	66419	-0-	-44313	-0-	113	1	65472	2	N	758	712	1	15	8	269
							834	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	230826	X	147151	-0-	-83675	-0-	160	1	145796	2	N	1086	1083	1	14	8	230
							1195	9									
09	197550	X	131393	-0-	-66157	-0-	156	1	130183	2	N	958	1095	1	20	8	73
							1054	9									
10	179676	X	123235	-0-	-56441	-0-	162	1	121901	2	N	1065	889	1	12	8	237
							1172	9									
11	153750	X	109957	-0-	-43793	-0-	159	1	108810	2	N	898	906	1	15	8	214
							988	9									
12	149916	X	105410	-0-	-44506	-0-	165	1	104439	2	N	733	721	1	17	8	209
							806	9									
01	147157	X	97563	-0-	-49594	-0-	166	1	96385	2	N	920	901	1	17	8	211
							1012	9									

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	92132	X	85352	-0-	-6780	-0-	1581	1	83308	2	N	421	338	1			237
							463	9									
09	89160	X	82086	-0-	-7074	-0-	1590	1	80023	2	N	430	539	1	1	8	127
							473	9									
10	92132	X	78926	-0-	-13206	-0-	1567	1	76915	2	N	404	362	1			169
							444	9									
11	87180	X	71819	-0-	-15361	-0-	1527	1	69851	2	N	401	358	1	1	8	211
							441	9									
12	87482	X	70961	-0-	-16521	-0-	1569	1	68900	2	N	447	551	1	2	8	105
							492	9									
01	85343	X	68889	-0-	-16454	-0-	1561	1	66789	2	N	490	365	1	5	8	225
							539	9									

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47368	X	33960	-0-	-13408	-0-	328	1	33042	2	N	536	436	1	7	8	157
							590	9									
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

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74586	X	54664	-0-	-19922	-0-	54167	2	497	9	N	452	518	1	2	8	130
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

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
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	142	1	930	3	N	6					68
							7	9									
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

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
08	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	344	1	2253	3	N	11					115
							12	9									
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

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
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	198	1	1237	2	N	-0-					97
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

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
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	N	7					107
							8	9									
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

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
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	39	1	244	2	N	-0-					37
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

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
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	79	1	493	2	N	-0-					48
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

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	97	1	605	2	N	-0-					139
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

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	201	1	1257	2	N	3					80
							3	9									
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									

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	492	X	89	-0-	-403	-0-	12	1	77	2	N	-0-					43
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

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

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

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

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

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
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	N	-0-					100
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

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					43
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

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	62	1	403	3	N	2					82
							2	9									
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

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	114	1	713	2	N	-0-					62
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									

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

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
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	3	N	-0-		2	5		40
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									

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	88	1	578	3	N	-0-					42
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

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-					97
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

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					82
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

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	77	1	479	2	N	360	360	1			114
							396	9									
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

HOUSTON "H" WELL #: 9 RRCID -> 222111 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10926 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

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
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	90	1	589	3	N	-0-					33
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

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
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	126	1	824	3	N	5					62
							6	9									
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									

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
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					60
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	100	1	656	3	N	21					120
							23	9									
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									

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	36	1	233	3	N	-0-					82
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

NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10044 - 11143

08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	74	1	486	3	N	-0-					87
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

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					38
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

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
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	47	1	979	2	N	-0-					35
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*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									

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
08	2728	X	1798	-0-	-930	-0-	719	1	1068	2	N	10					102
							11	9									
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									

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
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	54	1	1105	2	N	7					80
							8	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

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
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	102	1	151	2	N	-0-					47
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

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
08	287	N	-0-	-0-	-287	-0-					N	-0-					70
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

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
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	128	1	839	3	N	20					145
							22	9									
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

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
08	18808	X	4339	-0-	-14469	-0-	821	1	3496	2	N	20					77
							22	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					94
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

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					17
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

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					17
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

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

08	1395	N	991	-0-	-404	-0-	991	2			Y	-0-					7
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

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					5
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

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					77
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

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
08	1302	N	825	-0-	-477	-0-	825	2			N	-0-					30
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

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
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					18
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	24769	X	17199	-0-	-7570	-0-	17054	2	145	9	N	132	187	1			198
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25978	X	15580	-0-	-10398	-0-	15294	2	286	9	N	260	191	1			250
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									

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
08	26598	X	13403	-0-	-13195	-0-	13226	2	177	9	N	161	186	1			121
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									

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
08	13981	X	8557	-0-	-5424	-0-	8441	2	116	9	N	105	187	1			74
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									

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15066	X	8136	-0-	-6930	-0-	7959	2	177	9	N	161	189	1			183
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									

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
01	14B	DENY	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1447	2	94	9	N	85	180	1			48
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

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
08	3906	#	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					28
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

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
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

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

08	2139	N	1899	-0-	-240	-0-	1899	2		N	-0-					-0-
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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 12397 PERF. 11264 - 11401

08	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-					45
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	300	-0-	-599	-0-	300	2		N	-0-					45

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 11116 - 11472

08	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1783	2	11 9	N	10					60
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	628	-0-	-1170	-0-	600	2	28 9	N	25					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
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1765	2	28	9	N	25					29
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

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
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	15	2	10	9	N	9					11
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

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
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	852	2	29	9	N	26					30
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

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
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

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
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

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

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

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-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-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

08	3100	N	4532	-0-	1432	1432	244	1	4288	2	N	-0-					-0-
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

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

08	3100	N	4855	-0-	1755	1755	328	1	4527	2	N	-0-					20
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

08	6665	X	3211	-0-	-3454	-0-	291	1	2920	3	Y	-0-					4
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

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

08	3534	X	1792	-0-	-1742	-0-	134	1	1658	3	Y	-0-					46
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									

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	3813	X	3739	-0-	-74	-0-	338	1	3398	3	Y	3					117
							3	9									
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									

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
08	2697	X	2226	-0-	-471	-0-	201	1	2022	3	Y	3	170	1			97
							3	9									
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									

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
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	366	1	3676	3	Y	141	156	1			82
							155	9									
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									

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
08	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	1333	1	14031	3	Y	56					114
							62	9									
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									

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

08	4371	X	3158	-0-	-1213	-0-	524	1	2624	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
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									

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

08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	87	1	1590	2	N	-0-					103
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

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

08	3100		3064	-0-	-36	-0-	136	1	2928	2	N	-0-					127
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

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
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	276	1	5014	2	N	-0-					29
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

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
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					32
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

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
08	DLQ G-10		8592	-0-	8592	8592	447	1	8135	2	Y	9					25
							10	9									
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									

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
08	DLQ G-10		4701	-0-	4701	4701	245	1	4450	2	Y	5					13
							6	9									
09	DLQ G-10		4002	-0-	4002	8703	206	1	3793	2	Y	3					16
							3	9									
10	DLQ G-10		4401	-0-	4401	13104	198	1	4197	2	Y	5					21
							6	9									
11	16182	X	3078	-0-	-13104	-0-	165	1	2910	2	Y	3	20	1			4
							3	9									
12	4774	X	2995	-0-	-1779	-0-	164	1	2827	2	Y	4					8
							4	9									
01	4712	X	3215	-0-	-1497	-0-	157	1	3055	2	Y	3					11
							3	9									

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
08	DLQ G-10		2141	-0-	2141	2141	112	1	2027	2	Y	2					7
							2	9									
09	DLQ G-10		1791	-0-	1791	3932	92	1	1698	2	Y	1					8
							1	9									
10	DLQ G-10		2100	-0-	2100	6032	95	1	2003	2	Y	2					10
							2	9									
11	8119	X	2087	-0-	-6032	-0-	112	1	1973	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
12	2170	X	1649	-0-	-521	-0-	91	1	1556	2	Y	2					4
							2	9									
01	2108	N	1632	-0-	-476	-0-	80	1	1551	2	Y	1					5
							1	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		10547	-0-		10547	10547	549	1	9987	2	Y	10					27
								11	9									
09	DLQ G-10		13461	-0-		13461	24008	693	1	12756	2	Y	11					38
								12	9									
10	DLQ G-10		17726	-0-		17726	41734	799	1	16907	2	Y	18					56
								20	9									
11	51639	X	9905	-0-		-41734	-0-	530	1	9364	2	Y	10	58	1			8
								11	9									
12	11788	X	11788	-0-		-0-	-0-	646	1	11124	2	Y	16					24
								18	9									
*01	18269	X	18269	-0-		-0-	-0-	892	1	17360	2	Y	15					39
								17	9									

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

08	DLQ G-10		778	-0-		778	778	41	1	736	2	Y	1					4
								1	9									
09	DLQ G-10		775	-0-		775	1553	40	1	734	2	Y	1					5
								1	9									
10	DLQ G-10		1250	-0-		1250	2803	56	1	1193	2	Y	1					6
								1	9									
11	2900	N	1191	-0-		-1709	1094	64	1	1126	2	Y	1	5	1			2
								1	9									
12	2231	N	1137	-0-		-1094	-0-	62	1	1074	2	Y	1					3
								1	9									
01	806	N	-0-	-0-		-806	-0-					Y	-0-					3

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

08	DLQ G-10		6887	-0-		6887	6887	359	1	6520	2	Y	7					16
								8	9									
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									

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

08	DLQ G-10		1398	-0-		1398	1398	73	1	1324	2	Y	1					3
								1	9									
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									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1095	-0-	1095	1095	52	1	1037	2	N	5					98
							6	9									
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

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	122	1	845	2	N	-0-					206
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

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	197	1	1357	2	N	-0-					100
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

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	425	1	2932	2	N	-0-					32
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

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

08	DLQ G-10		4072	-0-	4072	4072	66	1	3752	2	N	231	358	1			28
							254	9									
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

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

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		282	-0-	282	282	282	2			N	-0-					10
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

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		449	-0-	449	449	449	2			N	-0-					27
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

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
08	DLQ G-10		8368	-0-	8368	8368	8362	2	6	9	N	5					193
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

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
08	DLQ G-10		4537	-0-	4537	4537	4537	2			N	-0-					178
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

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
08	DLQ G-10		1501	-0-	1501	1501	1501	2			N	-0-					103
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7006	-0-	7006	7006	6997	2	9	9	N	8			100
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2362	-0-	2362	2362	2360	2	2	9	N	2			69
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6762	-0-	6762	6762	6762	2			N	-0-			57
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1257	-0-	1257	1257	1257	2			N	-0-			-0-
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-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		475	-0-	475	475	475	2			N	-0-			80
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3554	-0-	3554	3554	3554	2			N	-0-			35
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5387	-0-	5387	5387	5387	2			N	-0-			250
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5670	-0-	5670	5670	5668	2	2	9	N	2					230
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

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

08	DLQ G-10		1388	-0-	1388	1388	1388	2			N	-0-					213
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

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

08	DLQ G-10		4157	-0-	4157	4157	4157	2			N	-0-					173
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

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

08	DLQ G-10		8665	-0-	8665	8665	8657	2	8	9	N	7	184	1			40
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

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

08	DLQ G-10		761	-0-	761	761	761	2			Y	-0-					17
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

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

08	DLQ G-10		5576	-0-	5576	5576	5565	2	11	9	N	10					85
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7957	-0-	7957	7957	7934	2	23	9	N	21					186
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

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4386	-0-	4386	4386	4386	2			N	-0-					220
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

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3480	-0-	3480	3480	3480	2			N	-0-					163
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

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					63
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

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
08	DLQ G-10		174	-0-	174	174	174	2			N	-0-					123
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

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
08	DLQ G-10		413	-0-	413	413	120	1	293	2	N	-0-					77
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
08	DLQ G-10		1070	-0-	1070	1070	1070	2			N	-0-					35
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

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
08	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

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
08	DLQ G-10		1785	-0-	1785	1785	1785	2			N	-0-					198
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

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

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
08	DLQ G-10		14852	-0-	14852	14852	14846	2	6	9	N	5					104
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

08	DLQ	G-10	5494	-0-	5494	5494	5477	2	17	9	N	15					51
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

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

08	DLQ	G-10	4246	-0-	4246	4246	4246	2			N	-0-					32
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

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

08	DLQ	G-10	5610	-0-	5610	5610	5604	2	6	9	N	5					68
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

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
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

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

08	DLQ	G-10	595	-0-	595	595	595	2			N	-0-					82
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

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
08	DLQ	G-10	1914	-0-	1914	1914	1914	2			N	-0-					52
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	2496	-0-	2496	2496	2496	2			N	-0-					150
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

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					87
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1583	-0-	1583	1583	1583	2			N	-0-					10
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

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

08	DLQ G-10		3309	-0-	3309	3309	3307	2	2	9	N	2					40
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

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

08	DLQ G-10		189	-0-	189	189	189	2			N	-0-					20
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

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

08	DLQ G-10		1547	-0-	1547	1547	1547	2			N	-0-					57
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

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

08	DLQ G-10		3804	-0-	3804	3804	3804	2			N	-0-					83
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5862	-0-	5862	5862	5861	2	1	9	N	1			53
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

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		370	-0-	370	370	370	2			N	-0-			-0-
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-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3316	-0-	3316	3316	3316	2			N	-0-			95
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

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		374	-0-	374	374	374	2			N	-0-			57
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

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
08	DLQ G-10		1100	-0-	1100	1100	1100	2			N	-0-			60
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

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1443	-0-	1443	1443	1443	2			N	-0-			33
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

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2869	-0-	2869	2869	2869	2			N	-0-			155
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2994	-0-	2994	2994	2994	2			N	-0-					29
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

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					230
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

INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

08	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	791	1	1477	3	N	-0-					33
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	269	1	2051	3	Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

08	3689	X	1794	-0-	-1895	-0-	208	1	1586	3	Y	-0-					-0-
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-

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

08	3038	X	1678	-0-	-1360	-0-	601	1	1065	3	N	11					33
							12	9									
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

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

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					30
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

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	8909	-0-	-298	-0-	807	1	8102	3	Y	-0-			8
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

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

08	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	662	1	6646	3	N	-0-			35
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

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

08	21979	X	19767	-0-	-2212	-0-	1787	1	17954	3	Y	24			57
							26	9							
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							

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	439	1	4415	3	Y	6			15
							7	9							
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							

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

08	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	672	1	6751	3	Y	21			56
							23	9							
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							

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	290	1	2912	3	Y	1					74
							1	9									
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									

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	334	-0-	-2859	-0-	25	1	307	3	Y	2					9
							2	9									
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									

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
08	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	652	1	6547	3	Y	-0-					8
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

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
08	13051	X	12729	-0-	-322	-0-	947	1	11759	3	Y	21					35
							23	9									
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									

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
08	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	500	1	5026	3	Y	-0-					14
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	1067	1	10721	3	Y	38					95
							42	9									
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									

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
08	9145	X	8759	-0-	-386	-0-	792	1	7952	3	Y	14					37
							15	9									
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									

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
08	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	482	1	4842	3	Y	10					100
							11	9									
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									

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	173	1	2146	3	Y	12					19
							13	9									
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									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	7702	-0-	4602	4602	574	1	7128	3	Y	-0-					41
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									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130
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

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

08	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	1545	2			N	-0-					5
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

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					5
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

TEXTRON SOUTHWEST INC. 850938
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468						N	NO RPT					34
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468						N	NO RPT					34
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52468						N	NO RPT					34
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
08	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	87	1	1877	2	Y	-0-					2
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

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
08	2232	N	1689	-0-	-543	-0-	80	1	1609	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3379	X	2099	-0-	-1280	-0-	93	1	2006	2	Y	-0-					5
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

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
08	2387	N	1618	-0-	-769	-0-	72	1	1546	2	Y	-0-					3
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

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
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	71	1	1429	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2821	N	2442	-0-	-379	-0-	115	1	2327	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	131	1	1784	2	N	-0-			20
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

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
08	7099	X	5003	-0-	-2096	-0-	221	1	4782	2	Y	-0-			13
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

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
08	5053	X	189	-0-	-4864	-0-	9	1	180	2	Y	-0-			9
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

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
08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	307	1	4192	2	N	-0-			27
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

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
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	183	1	2491	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	6293	X	1706	-0-	-4587	-0-	76	1	1630	2	Y	-0-			11
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

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
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	261	1	3565	2	N	-0-			58
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	202	1	2751	2	N	-0-					-0-
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									

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

08	8339	X	2176	-0-	-6163	-0-	96	1	2080	2	Y	-0-					12
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

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

08	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	420	1	5724	2	N	-0-					39
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

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	181	1	3639	2	Y	-0-					-0-
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-

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

08	5518	X	169	-0-	-5349	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					15
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

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

08	4495	X	4210	-0-	-285	-0-	199	1	4011	2	N	-0-					-0-
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	4309	X	3139	-0-	-1170	-0-	148	1	2991	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	165	1	3605	2	Y	-0-					9
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

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	269	1	3661	2	N	-0-					65
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

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

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

08	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	442	1	6031	2	N	-0-					-0-
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-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

08	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	427	1	8601	2	N	-0-					150
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									

WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6947

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	10675	10675	-0-	-0-	26326	10662	2	13	9	N	12					184
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

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

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

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					71
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

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
08	3596	X	3528	-0-	-68	-0-	552	1	2976	2	N	-0-					110
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
12	3534	X	2722	-0-	-812	-0-	146	1	2576	2	N	-0-					110
01	3534	X	3392	-0-	-142	-0-	268	1	3124	3	N	-0-					110

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	806	N	698	-0-	-108	-0-	129	1	482	2	N	79					237
							87	9									
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

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
08	868	N	491	-0-	-377	-0-	474	2	17	9	N	15					100
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	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1471	2	2	9	N	2					131
*01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	95	1	1312	2	N	-0-					131

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					48
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

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
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-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

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
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-

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					60
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

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

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

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. //CONT.// 196196
MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	X	224	-0-	-24	-0-	213	2	11	9	N	10					75
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

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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-					-0-

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
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

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
08	5053	X	4560	-0-	-493	-0-	4538	2	22	9	N	20					127
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	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					62

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
08	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4285	2	66	9	N	60					175
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	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					110

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
08	1147	N	338	-0-	-809	-0-	337	2	1	9	N	1					85
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

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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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	R	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					92

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
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					42
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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	393	-0-	-134	-0-	392	3	1	9	N	1	1	8			7
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

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

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					18
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	2714	-0-	-510	-0-	2700	2	14	9	N	13					35

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					86
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

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
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

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

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
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	Y	-0-					-0-
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	Y	-0-			-0-
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-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	2	Y	-0-			-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-			-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

08	217	N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	2	Y	-0-			-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	682	N	413	-0-	-269	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	729	-0-	-77	-0-	37	1	692	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	117	1	2179	2	Y	-0-					-0-
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	91	1	1704	2	Y	-0-					-0-
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									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2442	-0-	-100	-0-	122	1	2284	2	Y	33	34	1			29
							36	9									
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									

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

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	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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	470	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

08	558	N	256	-0-	-302	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

08	310	N	244	-0-	-66	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
08	2914	X	2693	-0-	-221	-0-	137	1	2556	2	Y	-0-					-0-
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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

08	5301	X	4621	-0-	-680	-0-	235	1	4386	2	Y	-0-					-0-
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-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

08	4774	X	4077	-0-	-697	-0-	205	1	3835	2	Y	34	35	1			30
							37	9									
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									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

08	5487	X	4889	-0-	-598	-0-	249	1	4640	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	3982	-0-	-3613	-0-	199	1	3721	2	Y	56	71	1			48
							62	9									
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									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

08	186	N	56	-0-	-130	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
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-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

08	589	X	556	-0-	-33	-0-	28	1	528	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

08	1922	N	1497	-0-	-425	-0-	76	1	1421	2	Y	-0-					-0-
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									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20708	X	16417	-0-	-4291	-0-	835	1	15582	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	8618	X	6549	-0-	-2069	-0-	333	1	6216	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	94	1	1748	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	6169	X	4837	-0-	-1332	-0-	246	1	4591	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	92	1	1725	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	196	1	3666	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	240	1	4477	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	7719	X	6392	-0-	-1327	-0-	325	1	6067	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2635	X	1841	-0-	-794	-0-	94	1	1747	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
08	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	109	1	2027	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	11687	X	9128	-0-	-2559	-0-	464	1	8664	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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	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-

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
08	10075	X	9656	-0-	-419	-0-	491	1	9165	2	Y	-0-					-0-
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									

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
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	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-

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
08	3224	X	2840	-0-	-384	-0-	144	1	2696	2	Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
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	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-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592

08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	156	1	2908	2	Y	33	35	1			29
							36	9									
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									

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

08	6293	X	3323	-0-	-2970	-0-	169	1	3154	2	Y	-0-					-0-
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									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

08	10230	X	9187	-0-	-1043	-0-	467	1	8720	2	Y	-0-					-0-
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-

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

08	1674	X	1585	-0-	-89	-0-	1522	2	63	9	Y	57					216
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

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		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
PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

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

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					127
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

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1631	-0-	-136	-0-	1631	3			Y	-0-					8
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

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	72	-0-	-83	-0-	13	3	59	9	Y	54					162
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

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

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

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
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-

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
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 133626 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			Y	-0-					38
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

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
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-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

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

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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	3	3	9	N	3	3	8			9
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

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

08	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
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-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
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

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

08	3813	X	2533	-0-	-1280	-0-	2533	3			Y	-0-					-0-
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-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					19
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

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			Y	-0-					37
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					156
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

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
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-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
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-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5909	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
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-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

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

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

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

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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					23
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
08	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					3
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

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
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	800	2	13	9	N	12	12	8			61
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

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
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2170	X	1451	-0-	-719	-0-	1449	2	2	9	N	2					40
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

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
08	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1335	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					125
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

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
08	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1450	2	22	9	N	20	8	8			107
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

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
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					53
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2821	X	1137	-0-	-1684	-0-	1137	3			Y	-0-					131
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

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
08	3193	X	2792	-0-	-401	-0-	2780	3	12	9	N	11	6	8			108
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
08	5301	X	4473	-0-	-828	-0-	4384	3	89	9	Y	81	51	8			88
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

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					199
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

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
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					37
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

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
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					17
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

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
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2943	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
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-

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
08	3410	X	2730	-0-	-680	-0-	2663	3	67	9	Y	61	44	8			63
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

08	93	X	81	-0-	-12	-0-	72	3	9	9	N	8	8	8			77
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

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					78

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

08	2852	X	2416	-0-	-436	-0-	2409	3	7	9	N	6	1	8			155
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

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

08	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
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-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

08	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					102
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

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

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
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-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1553	2	9	9	N	8	7	8			22
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

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	N	2489	-0-	-425	-0-	2481	3	8	9	N	7	2	8			45
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

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
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

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					133
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

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

08	1364	X	1040	-0-	-324	-0-	1022	3	18	9	N	16	10	8			28
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

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
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-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	899	X	372	-0-	-527	-0-	364	3	8	9	Y	7	7	8			10
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

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
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					44
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

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
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2170	X	918	-0-	-1252	-0-	172	1	742	3	Y	4	4	8			23
							4	9									
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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-					-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
08	3162	X	1353	-0-	-1809	-0-	455	1	898	3	Y	-0-					22
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

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

08	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					100
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

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

08	3379	X	2104	-0-	-1275	-0-	2097	3	7	9	N	6	3	8			23
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

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
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

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

08	6851	X	6303	-0-	-548	-0-	6273	3	30	9	N	27	5	8			244
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

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

08	3503	X	3131	-0-	-372	-0-	3127	3	4	9	N	4					102
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	2134	3	3	9	N	3					53
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					25
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

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	6727	X	5225	-0-	-1502	-0-	1081	1 9	4135	2	Y	8	8	8			83
09	6510	X	4487	-0-	-2023	-0-	1016	1 9	3464	2	Y	6					89
10	6727	X	5575	-0-	-1152	-0-	1085	1 9	4489	2	Y	1					90
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 9	4833	2	Y	8	8	8			90

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
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

WIENER ESTATE C WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	9300	X	8350	-0-	-950	-0-	8343	3	7	9	N	6					73
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	9207	X	8352	-0-	-855	-0-	8349	3	3	9	N	3					87
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

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
08	9393	X	8909	-0-	-484	-0-	8903	3	6	9	N	5	2	8			73
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	881	1	1527	2	N	-0-					303
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	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	609	1	1964	2	N	22					44
							24	9									
*01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	62	1	2006	3	N	41					85
							45	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1483	2	30	9	N	27					125
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	1420	-0-	-161	-0-	1400	2	20	9	N	18					265

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	2635	X	200	-0-	-2435	-0-	200	3			Y	-0-					16
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

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
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	441	3	92	9	Y	84	80	1			36
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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			10

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
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					11
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

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
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					35
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

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

O																	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
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.		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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1598	-0-	-479	-0-	1594	3	4	9	N	4	2	8			62
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

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	289	N	-0-	-0-	-289	-0-					Y	-0-					40
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

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

O																	
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-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

O																	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

O																	
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					47
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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	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

08	14B2 EXT	314	-0-	314	595	10	1	304	2	N	-0-					10
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	-0-	507	-0-	1587	16	1	491	2	N	-0-					10
01	0	# NO RPT	-0-	-0-	1587					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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

08	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					55
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	650	-0-	-63	-0-	650	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

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

08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	115	1	444	2	Y	4								56
							4	9												
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	14	1						42
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	507	2	6	9	Y	5	12	1						35
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	15	1	469	3	Y	4	11	1						28
							4	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	5735	X	3582	-0-	-2153	-0-	857	1	2725	2	N	-0-					154
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	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					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
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	1429	1	2380	2	N	-0-					2
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	682	X	NO RPT	-0-	-682	1362					N	NO RPT					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
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					250
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					250
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					250
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					250
*12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					126
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

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
08	DLQ G-10		5506	-0-	5506	5506	5506	2			N	-0-					57
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

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
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					142
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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	711	1	4769	2	N	-0-					40
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

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
08	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	903	1	6057	2	N	-0-					37
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

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
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	152	1	3815	2	N	12					137
							13	9									
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

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
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	214	1	3293	2	N	-0-					107
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									

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
08	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	83	1	2070	2	N	-0-					76
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

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
08	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	286	1	7180	2	N	7					68
							8	9									
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

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
08	5301	X	5243	-0-	-58	-0-	201	1	5036	2	N	5					180
							6	9									
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									

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
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	213	1	3287	2	N	2					135
							2	9									
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

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
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	137	1	3439	2	N	-0-			114
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

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
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	122	1	3066	2	N	-0-			116
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

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
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	167	1	4183	2	N	18			103
							20	9							
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

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
08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	167	1	4197	2	N	3			27
							3	9							
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

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
08	4278	X	3166	-0-	-1112	-0-	121	1	3043	2	N	2			119
							2	9							
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3697	-0-	-457	-0-	225	1	3470	2	N	2					132
							2	9									
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

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
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	187	1	2881	2	N	7					116
							8	9									
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

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
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	85	1	2127	2	N	-0-					109
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									

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
08	10695	X	10637	-0-	-58	-0-	408	1	10229	2	N	-0-					142
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

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
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	139	1	3498	2	N	2					171
							2	9									
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6354	-0-	-838	-0-	243	1	6108	2	N	3					93
							3	9									
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

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
08	3968	X	3225	-0-	-743	-0-	197	1	3028	2	N	-0-					208
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

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
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	149	1	3741	2	N	-0-					31
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									

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
08	8122	X	6148	-0-	-1974	-0-	236	1	5912	2	N	-0-					124
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

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
08	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	287	1	7190	2	N	7					21
							8	9									
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									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	56	1	1417	2	N	-0-					71
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

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
08	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	289	1	7248	2	N	46					187
							51	9									
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									

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
08	4650	X	3660	-0-	-990	-0-	140	1	3520	2	N	-0-					103
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

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
08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	116	1	2901	2	N	-0-					96
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									

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
08	1674	N	1451	-0-	-223	-0-	56	1	1395	2	N	-0-					58
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
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
08	2449	X	2157	-0-	-292	-0-	83	1	2074	2	N	-0-					116
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

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

08	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	64	2	N	2					25
							2	9									
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	38	1	1018	2	N	-0-					40
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									

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

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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	4003	-0-	-120	-0-	153	1	3831	2	N	17					175
							19	9									
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									

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

08	1209	X	1161	-0-	-48	-0-	44	1	1100	2	N	15					211
							17	9									
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

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

08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					162
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

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	422	2	15	9	N	14					124
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

KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
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

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LINN OPERATING, INC. 501545
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
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-

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

08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	230	1	4058	2	Y	-0-					20
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

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

08	7626	X	6146	-0-	-1480	-0-	330	1	5816	2	N	-0-					22
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

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5154	-0-	-209	-0-	1113	1	4041	2	N	-0-					55
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									

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	74	1	1302	2	N	6					53
							7	9									
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									

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
08	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	496	1	8752	2	Y	-0-					27
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									

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
08	2201	N	2092	-0-	-109	-0-	112	1	1977	2	Y	3					30
							3	9									
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									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	7192	X	7113	-0-	-79	-0-	381	1	6720	2	Y	11	59	1			22
							12	9									
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									

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
08	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	374	1	6597	2	N	-0-					45
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									

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
08	3968	X	3768	-0-	-200	-0-	445	1	3323	2	N	-0-					47
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

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
08	6200	X	5833	-0-	-367	-0-	312	1	5510	2	Y	10	81	1			24
							11	9									
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									

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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
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	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
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1333	N	330	-0-	-1003	-0-	330	2			N	-0-					242
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

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
08	930	N	470	-0-	-460	-0-	468	2	2	9	N	2					94
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

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
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					59
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

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
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					17
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

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
08	9982	X	9904	-0-	-78	-0-	9713	2	191	9	Y	174	181	1	10	8	76
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

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
08	17794	X	14989	-0-	-2805	-0-	14798	2	191	9	Y	174	181	1	9	8	84
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

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
08	5642	X	4507	-0-	-1135	-0-	4124	2	383	9	N	348	178	1	10	8	192
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

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
08	682	N	518	-0-	-164	-0-	490	2	28	9	N	25					169
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

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
08	4061	X	3851	-0-	-210	-0-	3629	2	222	9	N	202	182	1	13	8	226
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

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
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3209	2	36	9	N	33					75
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	5518	X	5372	-0-	-146	-0-	5360	3	12	9	N	11					100
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

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
08	7440	X	7325	-0-	-115	-0-	7299	3	26	9	N	24					161
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

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
08	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	1864	3	9	9	N	8					59
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

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
08	7998	X	7699	-0-	-299	-0-	7675	3	24	9	N	22					152
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

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

08	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	16179	3	47	9	N	43					197
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

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

08	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7540	3	22	9	N	20					195
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

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

08	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8057	3	22	9	N	20					99
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

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

08	18600	X	18154	-0-	-446	-0-	18040	3	114	9	N	104	177	1			137
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

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

08	22289	X	21426	-0-	-863	-0-	21314	3	112	9	N	102	167	1			137
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

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

08	21297	X	20594	-0-	-703	-0-	20525	3	69	9	N	63					165
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

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					151
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

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

08	9207	X	8570	-0-	-637	-0-	1495	1	7022	2	N	48	21	8			112
							53	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	152	1	2405	2	N	3	3	8			132
							3	9									
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

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

08	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	526	1	2044	2	Y	9	13	1			8
							10	9									
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	2190	-0-	-600	-0-	609	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									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	X	1045	-0-	-40	-0-	55	1	990	2	Y	-0-					67
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									

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
08	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	433	1	707	2	Y	32	70	1			20
							35	9									
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	1075	-0-	-134	-0-	387	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									

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
08	3255	X	2252	-0-	-1003	-0-	478	1	1762	2	Y	11	23	1			7
							12	9									
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	1728	-0-	-752	-0-	423	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									

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
08	3131	X	3094	-0-	-37	-0-	158	1	2936	2	Y	-0-					-0-
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	1023	-0-	-2108	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	1527	-0-	-1573	-0-	60	1	1467	2	Y	-0-					-0-

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
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	397	1	733	2	Y	-0-					-0-
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-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1108	-0-	-380	-0-	56	1	1051	2	N	1	1	8			87
							1	9									
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	5500	-0-	2400	3317	199	1	5301	2	N	-0-					20
*01	3100	N	4005	-0-	905	4222	145	1	3851	2	N	8	1	8			27
							9	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
08	2480	X	1096	-0-	-1384	-0-	408	1	688	2	Y	-0-					-0-
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	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	509	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									

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
08	3503	X	2903	-0-	-600	-0-	545	1	2336	2	N	20					77
							22	9									
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	2010	-0-	-1276	-0-	509	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									

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
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	596	1	3160	2	N	-0-					-0-
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	1863	-0-	-2911	-0-	678	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									

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
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	131	1	2443	2	Y	-0-					-0-
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	1189	-0-	-1384	-0-	196	1	993	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	1618	-0-	-1296	-0-	194	1	1424	2	Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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

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

08	2790	N	2421	-0-	-369	-0-	121	1	2253	2	N	43	146	1	5	8	35
							47	9									
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	3844	-0-	744	744	138	1	3673	2	N	30	141	1			41
							33	9									
*01	3100	N	3679	-0-	579	1323	129	1	3431	2	N	108	1	8			148
							119	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

08	3689	X	3337	-0-	-352	-0-	152	1	3159	2	Y	24	137	1			30
							26	9									
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	1620	-0-	-1945	-0-	149	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									

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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. 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	160	1	110	2	N	-0-					35
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	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
08	217	N	47	-0-	-170	-0-	28	1	19	2	N	-0-					125
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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	85	1	75	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
08	589	N	127	-0-	-462	-0-	75	1	52	2	N	-0-					40
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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	145	1	125	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
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	429	1	296	2	N	-0-					47
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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	360	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
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	454	1	314	2	N	-0-					32
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	651	N	650	-0-	-1	-0-	350	1	300	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
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	752	1	520	2	N	2	2	8			55
							2	9									
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	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	825	1	700	2	N	10					65
							11	9									

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
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	131	1	91	2	N	-0-					8
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	200	-0-	-17	-0-	110	1	90	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
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3025	2	42	9	N	38	212	1			116
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

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
08	3937	X	3710	-0-	-227	-0-	3699	2	11	9	N	10	187	1			135
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

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3150	-0-		-260	-0-	3110	2	40	9	N	36	38	1	1	8	235
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

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2415	-0-		-220	-0-	2368	2	47	9	N	43	185	1			114
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

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5642	-0-		-62	-0-	5620	2	22	9	N	20					292
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

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	9248	-0-		-1261	-0-	9021	2	227	9	N	206	281	1			125
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

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	125	N	125	-0-		-0-	-0-	123	2	2	9	N	2					55
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

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1947	-0-		-6	-0-	1820	2	127	9	N	115					135
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	1953	N	1839	-0-		-114	-0-	1800	2	39	9	N	35					100

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
08	2573	N	2320	-0-	-253	-0-	2224	2	96	9	N	87	173	1			19
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	2418	N	2239	-0-	-179	-0-	2200	2	39	9	N	35					75

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
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

XTO ENERGY INC. 945936

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	463	1	1500	2	Y	3					8
							3	9									
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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	556	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									

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

08	3100	N	4096	-0-	996	5770	503	1	3593	2	Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	321	1	124	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 089521 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7368 - 8698

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-

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
08	868	N	386	-0-	-482	-0-	366	1	20	2	Y	-0-					-0-
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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	432	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									

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
08	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	397	1	947	2	N	-0-					-0-
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	833	-0-	-779	-0-	371	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									

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
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	52	1	476	2	Y	-0-					-0-
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	117	-0-	-193	-0-	73	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-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
08	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	458	1	1243	2	Y	-0-					2
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	5710	-0-	2610	2610	418	1	5290	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
*01	3100	N	4677	-0-	1577	4187	346	1	4328	2	Y	3	2	1	2	8	2
							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
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	447	1	906	2	Y	22					55
							24	9									
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	791	-0-	-635	-0-	408	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									

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
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	465	1	860	2	Y	21					142
							23	9									
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	3421	-0-	321	321	358	1	2991	2	Y	65	1	8			254
							72	9									
*01	3100	N	3682	-0-	582	903	455	1	3106	2	Y	110	179	1	1	8	184
							121	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
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2066	2	9	9	N	8	2	8			80
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									

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
08	527	N	423	-0-	-104	-0-	272	1	151	2	N	-0-					-0-
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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	474	1	281	2	N	-0-					-0-
*01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	432	1	403	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
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-

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
08	961	N	904	-0-	-57	-0-	408	1	496	2	N	-0-					-0-
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	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	266	1	1013	2	N	-0-					-0-
*01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	294	1	1453	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
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					45
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									

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
08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	528	1	2216	2	Y	16					39
							18	9									
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	1194	-0-	-1410	-0-	520	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									

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
08	1426	N	1102	-0-	-324	-0-	385	1	717	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	427	1	761	2	Y	-0-					2
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	3241	-0-	141	141	387	1	2852	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
*01	2957	N	2816	-0-	-141	-0-	370	1	2443	2	Y	3	2	1	2	8	2
							3	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
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	374	1	199	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	307	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									

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
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	565	1	3467	2	Y	9					23
							10	9									
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	1110	-0-	-1091	-0-	536	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									

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
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	447	1	664	2	Y	9					24
							10	9									
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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	288	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									

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
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	544	1	985	2	Y	14	25	1			13
							15	9									
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	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	468	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									

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
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	1	1	2	Y	-0-					-0-
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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	436	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									

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
08	3317	X	2809	-0-	-508	-0-	495	1	2285	2	Y	26	58	1			16
							29	9									
*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	1343	-0-	-1819	-0-	269	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									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	351	1	48	2	Y	7	13	1			6
							8	9									
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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	331	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									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	508	1	1329	2	Y	26	39	1			24
							29	9									
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	1223	-0-	-637	-0-	453	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									

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

08	558	N	334	-0-	-224	-0-	310	1	1	2	Y	21	32	1			20
							23	9									
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	341	1	3	2	Y	21	31	1			10
							23	9									
10	620	N	572	-0-	-48	-0-	294	1	256	2	Y	20					30
							22	9									
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	202	1	299	2	Y	11	28	1			13
							12	9									
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	297	1	311	2	Y	24	24	1	1	8	12
							26	9									
*01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	280	1	446	2	Y	61	64	1	2	8	7
							67	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

08	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	456	1	537	2	Y	65					137
							72	9									
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	1	176	2	Y	17	127	1			27
							19	9									
12	1054	X	467	-0-	-587	-0-	146	1	319	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
01	1054	X	448	-0-	-606	-0-	47	1	394	2	Y	6	3	8			30
							7	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

08	4030	X	1147	-0-	-2883	-0-	447	1	700	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1040	-0-	1040	1040	409	1	631	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		587	-0-	587	1627	367	1	219	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	T. A.		504	-0-	504	2131	235	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	783	-0-	-2131	-0-	519	1	261	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*01	800	X	800	-0-	-0-	-0-	422	1	374	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	414	1	600	2	Y	17	26	1			16
							19	9									
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	441	1	818	2	Y	17	25	1			8
							19	9									
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	308	1	670	2	Y	25	1	8			32
							28	9									
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	253	1	837	2	Y	13	30	1			15
							14	9									
*12	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	378	1	813	2	Y	32	28	1	5	8	14
							35	9									
*01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	305	1	1146	2	Y	77	76	1	7	8	8
							85	9									

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
08	372	N	292	-0-	-80	-0-	1	1	291	2	N	-0-					26
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

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

08	434	N	209	-0-	-225	-0-	78	1	128	2	Y	3					8
							3	9									
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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	218	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									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	476	1 8 9	1629	2	Y	7					16
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	409	1 4 9	1186	2	Y	4	14	1			6
10	961	N	652	-0-	-309	-0-	317	1 6 9	329	2	Y	5					11
11	2040	N	577	-0-	-1463	-0-	167	1 7 9	403	2	Y	6	13	1			4
12	1643	N	710	-0-	-933	-0-	308	1 11 9	391	2	Y	10	1	8			13
01	1054	N	926	-0-	-128	-0-	356	1 9 9	561	2	Y	8	13	1	2	8	6

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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		
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
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	30	-0-	-187	-0-	8	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	69	-0-	-86	-0-	11	1	58	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

08	2666	X	2525	-0-	-141	-0-	2370	2	155	9	N	141	185	1			41
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
	CLAYTON, C. A.				WELL #: 1	RRCID -> 097653	COMPL. DATE 01/03/1982					TOTAL DEPTH 10050			PERF. 9855 - 9890		
08	3751	X	2559	-0-	-1192	-0-	2446	2	113	9	N	103	174	1			68
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

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

08	DLQ G-10		2413	-0-	2413	2413	2410	2	3	9	N	3					165
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

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

08	62	N	6	-0-	-56	-0-	4	2	2	9	N	2					53
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

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
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

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
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					70
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	850	2	52	9	N	47					349
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					217
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

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					161
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

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					29
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

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
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					161
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

REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					38
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

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					32
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

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	685	-0-	-276	-0-	685	2			N	-0-					117
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

WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					164
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

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					10
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

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					120
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

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
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					55
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

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					30
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

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	N	1	1	8			70
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

LINN OPERATING, INC. 501545
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

08	2573	N	2225	-0-	-348	-0-	318	1	1887	2	Y	18	20	1			4
							20	9									
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									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

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-

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
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-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

08	837	N	749	-0-	-88	-0-	122	1	627	2	Y	-0-					-0-
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									

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

08	6541	X	2029	-0-	-4512	-0-	288	1	1707	2	Y	31	36	1			10
							34	9									
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									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

08	93	N	72	-0-	-21	-0-	10	1	62	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

08	2795		-0-	-0-	-2795	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					70
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	213	1	1263	2	Y	22	24	1					8
							24	9											
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											

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

08	2418	N	2317	-0-	-101	-0-	331	1	1961	2	Y	23	24	1					5
							25	9											
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	336	1	2105	2	Y	22	18	1					9
							24	9											
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	364	1	2254	2	Y	22	24	1					7
							24	9											
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	362	1	1989	2	Y	24	28	1					3
							26	9											
12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	411	1	2057	2	Y	31	26	1					8
							34	9											
*01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	385	1	2141	2	Y	30	28	1					10
							33	9											

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	1054	N	777	-0-	-277	-0-	108	1	641	2	Y	25	27	1			8
							28	9									
09	870	N	732	-0-	-138	-0-	97	1	609	2	Y	24	20	1			12
							26	9									
10	806	N	655	-0-	-151	-0-	87	1	540	2	Y	25	26	1			11
							28	9									
11	750	N	589	-0-	-161	-0-	85	1	459	2	Y	41	44	1			8
							45	9									
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	141	1	686	2	Y	59	48	1			19
							65	9									
01	651	N	497	-0-	-154	-0-	74	1	390	2	Y	30	32	1			17
							33	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	167	1	991	2	Y	25	27	1			8
							28	9									
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	158	1	993	2	Y	24	20	1			12
							26	9									
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	160	1	993	2	Y	25	26	1			11
							28	9									
11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	163	1	886	2	Y	11	18	1			4
							12	9									
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-

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
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-

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	2697	N	2509	-0-	-188	-0-	358	1	2120	2	Y	28	30	1			8
							31	9									
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									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	385	1	2278	2	Y	83	89	1			21
							91	9									
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									

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
08	3100	N	4317	-0-	1217	2300	623	1	3694	2	Y	-0-	9	1			-0-
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									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2427	-0-	-332	-0-	344	1	2040	2	Y	39	43	1			9
							43	9									
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									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

08	6913	X	6515	-0-	-398	-0-	920	1	5428	2	Y	152	154	1			38
							167	9									
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									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	293	1	1735	2	Y	20	22	1			3
							22	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4535	-0-	1435	2422	639	1	3787	2	Y	99	111	1			29
							109	9									
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									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4033	-0-	-183	-0-	570	1	3380	2	Y	75	81	1			21
							83	9									
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									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	219	1	1297	2	Y	18	19	1			5
							20	9									
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									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	214	1	1268	2	Y	55	61	1			11
							61	9									
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									

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
08	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	242	1	1435	2	Y	24	26	1			9
							26	9									
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									

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
08	9143	X	4899	-0-	-4244	-0-	704	1	4171	2	Y	22	28	1			7
							24	9									
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									

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
08	1333	N	844	-0-	-489	-0-	114	1	676	2	Y	49	53	1			11
							54	9									
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									

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
08	1054	N	988	-0-	-66	-0-	137	1	810	2	Y	37	40	1			11
							41	9									
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									

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
08	2449	N	2212	-0-	-237	-0-	316	1	1872	2	Y	22	24	1			7
							24	9									
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									

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
08	T. A.		2795	-0-	2795	9456	402	1	2380	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
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									

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
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	247	1	1463	2	Y	35	38	1			9
							39	9									
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									

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
08	882	N	-0-	-0-	-882	-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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	193	1	964	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-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
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-

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
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					-0-
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-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	155	1	920	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
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									

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

08	5611	X	5552	-0-	-59	-0-	777	1	4603	2	Y	156	168	1			46
							172	9									
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									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

08	2232	N	2120	-0-	-112	-0-	297	1	1762	2	Y	55	59	1			15
							61	9									
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									

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
08	496	N	376	-0-	-120	-0-	54	1	322	2	Y	-0-					-0-
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									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	11	1	65	2	Y	-0-					-0-
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-

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	8087	-0-	-128	-0-	1160	1	6876	2	Y	46	49	1			15
							51	9									
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									

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	4123	X	2951	-0-	-1172	-0-	421 37	1 9	2493	2	N	34	37	1			12
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

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
08	3755	R	3755	-0-	-0-	-0-	3665	2	90	9	N	82					150
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

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
08	527	#	495	-0-	-32	-0-	29	1	466	2	N	-0-					49
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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
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

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

08	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3790	2	29	9	N	26					51
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

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1					61
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

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

08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					40
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

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	179	2	8	9	N	7					100
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

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1191	2	32	9	N	29					314
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

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
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					36
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

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3100	N	3929	-0-	829	829	3929	2			N	-0-					-0-
*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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					6
09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					6
10	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					6
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					6
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					6
*01	3100	N	4023	-0-	923	923	4023	3			N	-0-					6

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	3154	-0-	3154	3154	3154	2			N	-0-					327
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	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					349

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					43
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	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

08	DLQ G-10		3811	-0-	3811	3811	3811	2			N	-0-					40
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

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

08	DLQ G-10		5029	-0-	5029	5029	294	1	4735	2	N	-0-					100
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

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	103	1	1350	2	N	-0-					175
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

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

08	DLQ G-10		4155	-0-	4155	4155	295	1	3860	2	N	-0-					73
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

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
08	DLQ G-10		5152	-0-	5152	5152	301	1	4851	2	N	-0-					85
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

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

08	DLQ G-10		5844	-0-	5844	5844	414	1	5430	2	N	-0-					232
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

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

08	DLQ G-10		3705	-0-	3705	3705	217	1	3488	2	N	-0-					108
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

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

08	4433	X	3568	-0-	-865	-0-	232	1	3336	2	Y	-0-					24
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

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

08	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	252	1	6359	2	Y	-0-					40
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

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
08	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	59	1	1491	2	Y	-0-					7
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

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

08	4061	X	3838	-0-	-223	-0-	5	1	3833	2	Y	-0-					39
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

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

08	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	481	1	11419	2	N	-0-					90
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

LORAC, INC. 508936
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					41
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

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

08	6076	X	5250	-0-	-826	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
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-

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

08	3100	N	3341	-0-	241	724	3341	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					28
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

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
08	2604	X	2531	-0-	-73	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	810	2	1	9	Y	1					64
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

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
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					153
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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-

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
08	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	256	1	2820	2	N	-0-					10
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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

08	5084 X	4231	-0-	-853	-0-	197	1	4034	2	N	-0-			12
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

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

08	6138 X	6035	-0-	-103	-0-	281	1	5754	2	N	-0-			15
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

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	319	1	2010	2	Y	-0-			30
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

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

08	2046 N	1396	-0-	-650	-0-	116	1	1280	2	N	-0-			19
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

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	1767	X	985	-0-	-782	-0-	985	2			N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2883	N	2810	-0-	-73	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2139	#	2089	-0-	-50	-0-	2085	2	4	9	N	4	158	1			34
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

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					40
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

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
08	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	3658	X	2350	-0-	-1308	-0-	2350	2			N	-0-					21
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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					73
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

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
08	2449	N	2077	-0-	-372	-0-	2077	2			N	-0-					184
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

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
08	5433		5433	-0-	-0-	-0-	725	1	4708	2	N	-0-					59
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171	5			15
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

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					20
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

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-

MONNIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 176113 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8714 - 8770

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016 - PLUGGED 08/16/16

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

08	1922	N	968	-0-	-954	-0-	965	2	3	9	N	3					124
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

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

LONGWOOD //CONT.// 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
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

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

08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	91	1	375	2	N	-0-					190
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

BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

08	6789	X	4957	-0-	-1832	-0-	849	1	4098	2	N	9	9	8			77
							10	9									
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

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

08	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	249	1	1195	2	N	-0-					102
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

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

08	2480	X	1847	-0-	-633	-0-	316	1	1517	2	N	13	13	8			40
							14	9									
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

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2839	-0-	-540	-0-	81	1	2747	2	N	10	10	8			197
							11	9									
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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
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

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

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-

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-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-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4619	2	19	9	N	17					242
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

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
08	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	1718	3			N	-0-					121
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXLA OPERATING CO 849729
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52	R	52	-0-	-0-	-0-	14	1	38	2	N	-0-					196
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	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					196

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					173
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	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					83

LONGLEAF PRODUCTION, LLC 508460
TAYLOR, T.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	527	#	488	-0-	-39	-0-	488	2			Y	-0-					170
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

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

08	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					55
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

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

08	1392	R	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					61
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

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

08	596	R	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					29
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

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

08	558	#	239	-0-	-319	-0-	239	2			N	-0-					127
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

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

08	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					54
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

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

08	465	#	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					118
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

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	953	R	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					85
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

RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

08	360	R	360	-0-	-0-	-0-	352	2	8	9	Y	7	17	1			3
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

RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

08	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	1200	2	18	9	Y	16	56	1			11
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

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

08	513	R	513	-0-	-0-	-0-	502	2	11	9	Y	10	24	1			4
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

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

08	297	R	297	-0-	-0-	-0-	290	2	7	9	Y	6	14	1			3
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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (NACATOCH) //CONT.// 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	341	N	297	-0-	-44	-0-	125	2	172	9	N	156	167	1			89
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

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

08	3069	X	2382	-0-	-687	-0-	119	1	2263	2	N	-0-					187
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

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	1221	2			N	-0-					182
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

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	N	-0-					53
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

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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
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

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

08	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	1505	2			N	-0-					209
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

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

08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					137
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
SHELBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124

08	2914	N	2651	-0-	-263	-0-	140	1	2497	2	N	13					56
							14	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
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

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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF. 10817 - 11824

08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					41
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

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 10562 - 11519

08	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5339	3	81	9	N	74					219
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

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
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-

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
08	278	R	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	N	-0-					133
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

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
08	3110		3332	-0-	222	222	194	1	3130	2	N	7					7
							8	9									
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									

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1015	2	14	9	N	13						107
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

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1347	2	13	9	N	12						106
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

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7						48
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

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

08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1487	2	33	9	N	30	1	8				107
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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	492	-0-	-66	-0-	446	2	46	9	N	42					94
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

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 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
08	1054	N	824	-0-	-230	-0-	815	2	9	9	N	8	1	8			72
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

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1033	2	12	9	N	11	1	8			188
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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	779	2	12	9	N	11					126
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

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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		209	-0-	209	209	208	2	1	9	N	1					130
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

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
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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
08	465	N	236	-0-	-229	-0-	218	2	18	9	N	16					116
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

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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	752	-0-	-23	-0-	726	2	26	9	N	24					84
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

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2242	-0-	-269	-0-	2210	2	32	9	N	29	170	1	1	8	70
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

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
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

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	962	-0-	-464	-0-	945	2	17	9	N	15					177
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

MANZIEL, E. (GLOYD) 57256 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MARTIN-POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202319 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8273 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	#	506	-0-	-269 B	-12744	506	2			N	-0-					174
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

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
08	2077	S	2006	-0-	-71	-0-	713	1	1240	2	N	48	2	8			278
							53	9									
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									

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

08	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1866	2	23	9	N	21	170	1			27
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

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	744	X	528	-0-	-216	-0-	517	2	11	9	N	10					157
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

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

08	5	#	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					50
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

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
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	54	2	N	7					27
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

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
08	527	N	308	-0-	-219	-0-	294	2	14	9	N	13	1	8			266
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

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 11624 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
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	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
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	525	2	3	9	N	3					120
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

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
08	2356	N	1344	-0-	-1012	-0-	1344	2			N	-0-					332
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	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					354

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
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
08	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	104	1	1930	2	N	9					99
							10	9									
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	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	744					N	NO RPT					117

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
08	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	159	1	2939	2	N	10					134
							11	9									
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	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	171					N	NO RPT					154

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
08	7285	X	6762	-0-	-523	-0-	347	1	6409	2	N	5					124
							6	9									
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	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					172

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
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	163	1	3010	2	N	18					155
							20	9									
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	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					155

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
08	5456	X	4866	-0-	-590	-0-	249	1	4611	2	N	5					248
							6	9									
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	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	78					N	NO RPT					294

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
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
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	53	1	983	2	N	10			154
							11	9							
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			182

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

08	9548	X	6812	-0-	-2736	-0-	350	1	6462	2	N	-0-			90
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	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT			120

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

08	3627	X	3051	-0-	-576	-0-	156	1	2895	2	N	-0-			78
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	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	213					N	NO RPT			107

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5070	-0-	-479	-0-	260	1	4797	2	N	12					167
							13	9									
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	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	278					N	NO RPT					222

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5342	-0-	-269	-0-	273	1	5061	2	N	7					159
							8	9									
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	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					185

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	1820	-0-	-1094	-0-	93	1	1725	2	N	2					184
							2	9									
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	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					52

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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
08	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	54	1	1044	3	Y	3					79
							3	9									
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	119	1	2281	3	Y	3					106
							3	9									
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									

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
08	465	N	363	-0-	-102	-0-	18	1	345	3	Y	-0-					54
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									

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
08	7874	X	7427	-0-	-447	-0-	367	1	7057	3	Y	3					116
							3	9									
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									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	411	1	3034	2	Y	4					8
							4	9									
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
08	2294	N	1793	-0-	-501	-0-	213	1	1576	2	Y	4					8
							4	9									
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									

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
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	284	1	2102	2	Y	5					13
							6	9									
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									

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
08	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	293	1	2167	2	Y	-0-	36	1			13
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

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
08	4123	X	4076	-0-	-47	-0-	486	1	3590	2	Y	-0-	36	1			13
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

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
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	278	1	2054	2	Y	1					6
							1	9									
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	140	1	1035	2	Y	-0-					1
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									

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3137	-0-	37	37	373	1	2758	2	Y	5					22
							6	9									
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

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	6519	-0-	3419	3419	773	1	5710	2	Y	33					35
							36	9									
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

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	210	1	1550	2	Y	2					8
							2	9									
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

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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	271 6	1 9	2006	2	Y	5					22
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 10	1 9	2330	2	Y	9	25	1	2	8	4
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	355 1	1 9	2092	2	Y	1	1	8			4
*01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	344	1	2040	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
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	226 1	1 9	1668	2	Y	1					6
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	215 18	1 9	1470	2	Y	16	20	1			2
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	171	1	1142	2	Y	-0-					2
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	169 19	1 9	1151	2	Y	17	4	8			15
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	236	1	1388	2	Y	-0-					15
*01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	220 17	1 9	1303	2	Y	15					30

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3219	-0-	-222	-0-	384	1	2834	2	Y	1					3
							1	9									
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									

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

08	2015	N	1767	-0-	-248	-0-	210	1	1553	2	Y	4					8
							4	9									
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									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

08	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	131	1	968	2	Y	-0-					1
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									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	164	1	1209	2	Y	-0-					2
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									

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
08	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	373	1	2753	2	Y	1					6
							1	9									
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									

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
08	3162	X	2876	-0-	-286	-0-	342	1	2527	2	Y	6					17
							7	9									
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	2914	X	2607	-0-	-307	-0-	310	1	2289	2	Y	7					14
							8	9									
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									

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	371	1	2742	2	N	-0-					16
09	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	453	1	3099	2	N	33					49
							36	9									
10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	504	1	3359	2	N	-0-					49
11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	485	1	3297	2	N	23	56	1	6	8	10
							25	9									
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	1503	1	11101	2	N	-0-					22
09	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	1535	1	10511	2	N	45					67
							50	9									
10	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	1611	1	10742	2	N	-0-					67
11	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	1566	1	10638	2	N	42	97	1	2	8	10
							46	9									
12	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	1785	1	10509	2	N	1	1	8			10
							1	9									
*01	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	1785	1	10582	2	N	55					65
							61	9									

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	231 8	1 9	1706	2	N	7					59
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	119	1	1829	2	N	45					122
							50	9									
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									

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
08	3255	X	3002	-0-	-253	-0-	181	1	2785	2	N	33	181	1			84
							36	9									
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									

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
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	147	1	2263	2	N	12					75
							13	9									
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									

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
08	2883	N	2757	-0-	-126	-0-	167	1	2579	2	N	10					85
							11	9									
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									

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
08	279	N	186	-0-	-93	-0-	5	1	137	2	N	40					184
							44	9									
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	48	1	1291	2	Y	5					100
							6	9									
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									

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	5277	-0-	-24	-0-	5266	2	11	9	N	10					183
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

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	95	1	2581	2	Y	15					138
							17	9									
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3995	-0-	-252	-0-	141	1	3821	2	Y	30					127
							33	9									
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									

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
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	26	1	700	2	Y	-0-					199
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

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
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	12	1	329	2	N	26					123
							29	9									
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-

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
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	41	1	1099	2	N	29					229
							32	9									
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									

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
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	48	1	1307	2	N	15					174
							17	9									
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	77	1	2091	2	N	12					227
							13	9									
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

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
08	8742	X	7887	-0-	-855	-0-	278	1	7525	2	N	76					205
							84	9									
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									

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	194	1	5264	2	N	57					182
							63	9									
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									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23340	X	23340	-0-	-0-	-0-	1897	1	21380	2	Y	57					101
							63	9									
09	22140	X	22036	-0-	-104	-0-	1975	1	19984	2	Y	70					171
							77	9									
10	23037	X	23037	-0-	-0-	-0-	2048	1	20924	2	Y	59	176	1			54
							65	9									
11	22140	X	21046	-0-	-1094	-0-	970	1	20011	2	Y	59	2	8			111
							65	9									
12	22878	X	20496	-0-	-2382	-0-	692	1	19727	2	Y	70	176	1			5
							77	9									
01	22878	X	20666	-0-	-2212	-0-	722	1	19856	2	Y	80					85
							88	9									

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
ENERQUEST CORPORATION 252059
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	X	731	-0-	-912	-0-	731	3			N	-0-					104
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	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	700					N	NO RPT					105

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3834	-0-	-816	-0-	196	1	3634	2	N	4					72
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					78

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	176	1	3257	2	N	3			25
							3	9							
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	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			25

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3506	-0-	-555	-0-	180	1	3326	2	N	-0-			277
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	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			284

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3685	-0-	-903	-0-	189	1	3496	2	N	-0-			85
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	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	X	669	-0-	-602	-0-	669	3			N	-0-			50
09	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			50
10	434	X	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-			30
11	390	X	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-			30
*12	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			30
*01	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			30

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			140
09	450	X	322	-0-	-128	-0-	322	3			N	-0-			140
10	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			25
11	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			25
*12	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			25
*01	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			25

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-			50
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-			50
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			40
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			40
*12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			40
*01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			40

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	1911	-0-	-1189	-0-	83	1	1828	2	N	-0-					98
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

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					2
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

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4348	3	319	9	Y	290	187	1			160
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

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
MINA WELL #: 1A RRCID -> 265353 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDELL (WOODBINE) //CONT.// 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	92527					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	P&A COND		-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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					134
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		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
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					133
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		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
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	403	2	41	9	N	37					374
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

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					578
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

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

08	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					205
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

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

08	2759	X	2634	-0-	-125	-0-	71	1	2563	2	N	-0-					93
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

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					65
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

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
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					47
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

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
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	697	2	4	9	N	4					56
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

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
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2	9	N	2					52
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10524 - 10698

08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1527	3	105	9	N	95	177	1			157
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

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

08	2170	N	1499	-0-	-671	-0-	1499	2			N	-0-					245
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

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	609	1	1396	2	Y	-0-					8
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	145	1	694	2	Y	-0-					1
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	332	1	1593	2	Y	-0-					3
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	1071	1	2452	2	Y	-0-					12
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

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
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	202	1	968	2	N	-0-					40
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

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
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	185	1	890	2	N	-0-					2
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	187	1	916	2	N	2	2	8			2
							2	9									
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

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
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	221	1	1058	2	Y	-0-					3
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	203	1	994	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
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

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 #: 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
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2201	N	1871	-0-	-330	-0-	323	1	1548	2	N	-0-					3
09	2010	N	1865	-0-	-145	-0-	315	1	1547	2	N	3	3	8			3
							3	9									
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	41	1	195	2	Y	-0-					3
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

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	363	1	1741	2	Y	-0-					1
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

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 #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

08	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	468	1	2245	2	Y	-0-					9
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	200	1	958	2	Y	-0-					2
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

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	600	1	2879	2	N	-0-					5
09	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	649	1	3183	2	N	7	7	8			5
							8	9									
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

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	116	1	559	2	Y	-0-					8
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

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	360	1	1728	2	Y	-0-					1
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

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 #: 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
08	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	183	1	879	2	Y	-0-					23
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

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
08	992	N	967	-0-	-25	-0-	167	1	800	2	Y	-0-					1
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

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
08	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	233	1	1118	2	Y	-0-					1
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

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1 59	1 9	1696	2	N	54					83
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1 35	1 9	1782	2	N	32					115
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1 33	1 9	1660	2	N	30					145
11	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1 26	1 9	1618	2	N	24	156	1			13
12	1891	N	1374	-0-	-517	-0-	1 37	1 9	1336	2	N	34					47
01	1705	N	1311	-0-	-394	-0-	1 22	1 9	1288	2	N	20					67

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	1	1	764	2	N	3					121
							3	9									
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

CREST ENGINEERING SERVICES,INC. 189896
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					60
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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
08	775	N	522	-0-	-253	-0-	522	2			N	-0-					77
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

INDIGO MINERALS LLC 423834
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	84	-0-	-164	-0-	59	2	25	9	N	23					130
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

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	162	-0-	-117	-0-	155	2	7	9	N	6					41
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		117	-0-	117	117	117	2			Y	-0-					40
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

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		424	-0-	424	424	424	2			Y	-0-					3
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

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
08	DLQ G-10		413	-0-	413	413	413	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	DLQ G-10		79	-0-	79	79	78	2	1	9	Y	1					198
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

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
08	DLQ G-10		625	-0-	625	625	625	2			Y	-0-					115
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

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
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					44
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					62
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

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					33
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

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					40
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

08	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					73
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CLOWER WELL #: 1 RRCID -> 196074 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9428 - 9438

08	1120	N	658	-0-	-462	-0-	45	1	613	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2016 - P/A 08/29/16

KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

08	2604	N	2523	-0-	-81	-0-	171	1	2352	2	Y	-0-					36
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	70	1	970	2	Y	-0-					26
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

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
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	106	1	1457	2	Y	2					33
							2	9									
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									

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
08	2046	N	1852	-0-	-194	-0-	125	1	1727	2	Y	-0-					42
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2046	N	1459	-0-	-587	-0-	99	1	1360	2	Y	-0-					2
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-

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
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	492	2	Y	-0-					1
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 212365 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10526 - 10810

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	172	1	2367	2	Y	-0-					5
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

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

08	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	145	1	1993	2	Y	8	17	1	1	8	7
							9	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	36	1	211	3	N	-0-					30
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									

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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-					7

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					2
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

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	955	-0-	-1370	-0-	115	1	840	3	N	-0-					208
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									

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2906	-0-	-70	-0-	195	1	2685	2	Y	24	63	1	1	8	25
							26	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	66	1	906	2	Y	8					54
							9	9									
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

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	199	-0-	-173	-0-	29	1	170	3	N	-0-					183
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									

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
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	146	1	2014	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1584	-0-	-245	-0-	107	1	1474	2	Y	3					59
							3	9									
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									

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	125	1	1717	2	Y	10	1	8			162
							11	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	89	1	518	3	N	3					25
							3	9									
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

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

08	2449	N	2228	-0-	-221	-0-	151	1	2076	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

08	3751	X	3470	-0-	-281	-0-	235	1	3233	2	Y	2	68	1	1	8	2
							2	9									
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

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	311	1	1895	3	N	22					120
							24	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	147	1	2025	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

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
08	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	196	1	2703	2	Y	1	7	1	1	8	-0-
							1	9									
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-

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
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	55	1	323	3	N	-0-					31
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	105	1	649	3	N	10					182
							11	9									
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									

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
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	215	1	2953	2	Y	2	1	8			25
							2	9									
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									

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
08	1674	X	1522	-0-	-152	-0-	103	1	1418	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
08	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	155	1	2139	2	Y	-0-					1
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-

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
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	224	1	1676	3	N	11	1	8			148
							12	9									
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	948	3	24	9	N	22					205
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

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
08	2449	N	2027	-0-	-422	-0-	2010	3	17	9	N	15					78
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

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	109	1	1502	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

KANGERGA BROS. WELL #: 8 RRCID -> 228861 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9424 - 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
08	3534	X	1575	-0-	-1959	-0-	107	1	1466	2	Y	2	12	1			2
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					2

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	X	549	-0-	-1125	-0-	37	1	512	2	Y	-0-					16
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

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2683	-0-	-634	-0-	729	1	1875	3	Y	72					72
							79	9									
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									

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
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	5	1	271	3	N	25					189
							28	9									
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									

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
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	48	1	443	3	Y	17					36
							19	9									
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									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	21	1	287	2	Y	-0-					2
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									

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
08	4154	X	2747	-0-	-1407	-0-	185	1	2550	2	Y	11	1	8			55
							12	9									
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									

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
08	4185	X	3753	-0-	-432	-0-	693	1	3051	2	Y	8	1	8			37
							9	9									
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

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
08	1581	X	1320	-0-	-261	-0-	89	1	1225	2	Y	5					52
							6	9									
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									

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
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	67	1	921	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
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

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
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	156	1	2153	2	N	8	1	8			82
							9	9									
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									

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
08	3410	X	3229	-0-	-181	-0-	217	1	2986	2	Y	24	1	8			214
							26	9									
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									

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
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	65	2	Y	6					67
							7	9									
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									

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
08	3379	X	2527	-0-	-852	-0-	2493	3	34	9	N	31					85
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

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
08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	181	1	2492	2	Y	7	19	1	1	8	7
							8	9									
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									

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
08	2883	X	2767	-0-	-116	-0-	2717	3	50	9	N	45					187
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

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
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3385	3	31	9	N	28					195
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

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
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1851	3	51	9	N	46	1	8			233
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	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

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
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
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-

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
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-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	2			N	-0-					44
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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	27	1	79	2	N	-0-					177
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-					177
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	N	-0-					177
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	N	-0-					177

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	107	1	1134	2	N	-0-					241
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	1286	-0-	-388	-0-	86	1	1200	2	N	-0-					139
01	1519	N	1060	-0-	-459	-0-	4	1	1056	2	N	-0-					139

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	601	1	1757	2	N	-0-					238
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-					238
12	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	152	1	1026	2	N	57	184	1			111
							63	9									
01	1240	N	916	-0-	-324	-0-	4	1	899	2	N	12					123
							13	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	87	1	1143	2	Y	-0-					34
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1705	X	1021	-0-	-684	-0-	72	1	949	2	Y	-0-					43
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	637	-0-	-107	-0-	45	1	592	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	115	1	1507	2	Y	-0-					12
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

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
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-

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
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	84	1	1099	2	Y	-0-					24
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

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
08	713	N	489	-0-	-224	-0-	35	1	454	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					57
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

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	143	1	1877	2	N	-0-					17
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

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

08	3100	N	1943	-0-	-1157	1004	137	1	1806	2	Y	-0-					37
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

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

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-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

08	2108	N	1671	-0-	-437	-0-	116	1	1530	2	Y	23					41
							25	9									
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	72	1	942	2	Y	-0-					27
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

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
08	2697	N	1853	-0-	-844	-0-	263	1	1590	2	N	-0-					27
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

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
08	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	81	1	1058	2	Y	-0-					68
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

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
08	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	126	1	1653	2	Y	-0-					16
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

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
08	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	100	1	1309	2	Y	-0-					24
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	133	1	1753	2	Y	-0-					23
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	X	850	-0-	-545	-0-	93	1	757	2	N	-0-					76
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

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
08	1364	X	872	-0-	-492	-0-	62	1	810	2	Y	-0-					21
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

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
08	1023	N	935	-0-	-88	-0-	66	1	869	2	Y	-0-					25
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

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
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	133	1	1753	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	713	N	673	-0-	-40	-0-	48	1	625	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	775	N	681	-0-	-94	-0-	48	1	633	2	Y	-0-					24
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	91	1	1196	2	Y	-0-					60
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

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
08	1705	X	1545	-0-	-160	-0-	109	1	1436	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	124	1	1635	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3100	N	2427	-0-	-673	438	172	1	2255	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1891	N	1654	-0-	-237	-0-	117	1	1537	2	Y	-0-					14
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

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
08	2759	X	2385	-0-	-374	-0-	169	1	2216	2	Y	-0-					33
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2428	-0-	-362	-0-	172	1	2256	2	Y	-0-					-0-
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-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	N	-0-					25
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

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	303	1	1832	2	Y	1					45
							1	9									
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

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

08	1829	N	1597	-0-	-232	-0-	113	1	1484	2	Y	-0-					27
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

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	151	1	1981	2	Y	-0-					28
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

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 #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

08	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	146	1	1916	2	Y	-0-					-0-
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-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

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-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

08	2542	N	2282	-0-	-260	-0-	161	1	2121	2	Y	-0-					25
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

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	108	1	1423	2	Y	-0-					27
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

08	899	N	783	-0-	-116	-0-	55	1	728	2	Y	-0-					43
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-

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

08	2697	X	2447	-0-	-250	-0-	173	1	2274	2	Y	-0-					50
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	1457	N	1017	-0-	-440	-0-	72	1	945	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3000	N	2638	-0-	-362	3225	187	1	2451	2	Y	-0-					22
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

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
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	154	1	2023	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					67
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

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
08	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	255	1	1541	2	N	22	1	8			117
							24	9									
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

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
08	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	190	1	2493	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	765	-0-	-599	-0-	54	1	711	2	Y	-0-			-0-
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-

MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 10701

08	2201	X	2022	-0-	-179	-0-	143	1	1879	2	Y	-0-			-0-
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-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

08	1426	X	995	-0-	-431	-0-	70	1	925	2	Y	-0-			-0-
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-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

08	2728	N	2612	-0-	-116	-0-	185	1	2427	2	Y	-0-			58
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

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

08	1426	X	1218	-0-	-208	-0-	86	1	1132	2	Y	-0-			-0-
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-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9557 - 10765

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

08	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	122	1	1605	2	Y	-0-			74
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

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 #: 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
08	3720	X	3403	-0-	-317	-0-	241	1	3162	2	Y	-0-					-0-
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-

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

08	1147	N	660	-0-	-487	-0-	47	1	613	2	Y	-0-					21
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-

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

08	2852	X	2739	-0-	-113	-0-	194	1	2545	2	Y	-0-					-0-
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-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	224	1	2950	2	Y	61	59	1			29
							67	9									
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-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

08	3100	N	2261	-0-	-839	2195	160	1	2101	2	Y	-0-					25
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									

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	1891	N	1724	-0-	-167	-0-	122	1	1602	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	392	1	2372	2	Y	1					106
							1	9									
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

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
08	2263	N	2055	-0-	-208	-0-	145	1	1910	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2449	X	2300	-0-	-149	-0-	163	1	2137	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	142	1	1866	2	Y	-0-					26
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	174 6	1 9	2289	2	Y	5					45
09	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	203	1	2682	2	Y	-0-					45
10	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	214 78	1 9	2750	2	Y	71					116
11	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	173	1	2642	2	Y	-0-					116
12	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	178 83	1 9	2668	2	Y	75	166	1			25
*01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	183	1	2629	2	Y	-0-					25

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
08	744	X	455	-0-	-289	-0-	32	1	423	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3255	X	2390	-0-	-865	-0-	169	1	2221	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3255	X	2598	-0-	-657	-0-	128 1	1 9	2469	2	Y	1	1	8			10
09	3150	X	2292	-0-	-858	-0-	113 57	1 9	2122	2	Y	52	1	8			61
10	3255	X	2119	-0-	-1136	-0-	121	1	1998	2	Y	-0-					61
11	2760	X	2114	-0-	-646	-0-	101 23	1 9	1990	2	Y	21	70	1			12
12	2697	X	2218	-0-	-479	-0-	101 1	1 9	2116	2	Y	1	1	8			12
01	2604	X	2290	-0-	-314	-0-	103 17	1 9	2170	2	Y	15					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	95	1	1248	2	Y	-0-					35
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

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
08	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	122	1	1603	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1953	N	1750	-0-	-203	-0-	124	1	1626	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1798	X	1720	-0-	-78	-0-	34	1	1685	2	N	1					75
							1	9									
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

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
08	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	113	1	1479	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
08	651	N	408	-0-	-243	-0-	29	1	379	2	Y	-0-			-0-
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-

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
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-

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
08	2108	N	1702	-0-	-406	-0-	120	1	1582	2	Y	-0-			81
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

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
08	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	145	1	1904	2	Y	-0-			-0-
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-

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
08	2356	N	2179	-0-	-177	-0-	154	1	2025	2	Y	-0-			81
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

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
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-

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
08	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	271	1	1642	2	N	-0-			57
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	1939	-0-	-417	-0-	137	1	1802	2	Y	-0-					23
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

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
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	177	1	2328	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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	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-

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
08	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	126	1	1655	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2356	N	1555	-0-	-801	-0-	110	1	1445	2	Y	-0-					20
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

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
08	2325	X	2163	-0-	-162	-0-	153	1	2010	2	Y	-0-					27
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	169	1	2217	2	Y	81	79	1			42
							89	9									
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									

MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 10754

08	682	N	599	-0-	-83	-0-	42	1	557	2	Y	-0-					-0-
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-

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

08	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	125	1	1641	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

08	2542	X	2174	-0-	-368	-0-	149	1	1958	2	Y	61	59	1			30
							67	9									
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-

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

08	4216	X	2941	-0-	-1275	-0-	199	1	2611	2	Y	119	116	1			55
							131	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	1276	-0-	-26	-0-	90	1	1186	2	Y	-0-					-0-
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-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

08	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	75	1	992	2	Y	-0-					-0-
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-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

08	2697	X	2500	-0-	-197	-0-	177	1	2323	2	Y	-0-					-0-
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-

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	79	1	1038	2	N	-0-					110
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

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

08	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	328	1	789	2	N	-0-					27
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									

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

08	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	172	1	2258	2	Y	-0-					-0-
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

08	837	X	372	-0-	-465	-0-	26	1	346	2	Y	-0-					-0-
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-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

08	2976	N	2356	-0-	-620	-0-	47	1	2309	2	N	-0-					127
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									

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

08	3069	X	2702	-0-	-367	-0-	191	1	2511	2	Y	-0-					25
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8379 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
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

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

08	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					27
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					27
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

STAFFORD, W.W. WELL #: 1 RRCID -> 222030 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF. 9880 - 11090

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1	24	5	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2016 - P/A 08/17/16

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
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

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

08	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	447	1	1074	2	N	-0-					144
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									

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

08	2170	N	2162	-0-	-8	-0-	153	1	2009	2	Y	-0-					24
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

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
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

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

08	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	265	1	3488	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715																	
08	1705	X	1306	-0-	-399	-0-	92	1	1214	2	Y	-0-					65
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
WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704																	
08	1798	N	1476	-0-	-322	-0-	104	1	1372	2	Y	-0-					27
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									
KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582																	
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					28
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
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588																	
08	2976	X	2129	-0-	-847	-0-	151	1	1978	2	N	-0-					45
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
MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804																	
08	2046	X	1924	-0-	-122	-0-	134	1	1764	2	Y	24					80
							26	9									
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
BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834																	
08	1736	X	1686	-0-	-50	-0-	83	1	1603	2	Y	-0-					10
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2825	-0-	-275	-0-	200	1	2625	2	Y	-0-					-0-
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-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

08	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	85	1	1113	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

08	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	114	1	1496	2	Y	-0-					38
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

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

08	1984	N	1827	-0-	-157	-0-	129	1	1698	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

08	2821	X	2525	-0-	-296	-0-	174	1	2284	2	Y	61	59	1			30
							67	9									
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-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

08	2480	X	2135	-0-	-345	-0-	151	1	1984	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	2077	X	1252	-0-	-825	-0-	88	1	1157	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
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									

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
08	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	400	1	2424	2	N	-0-					27
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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	2883	X	2020	-0-	-863	-0-	143	1	1877	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1705	N	1493	-0-	-212	-0-	106	1	1387	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1798	N	823	-0-	-975	-0-	58	1	765	2	Y	-0-					45
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	20	1	258	2	N	-0-					67
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

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
08	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	163	1	2136	2	N	32					77
							35	9									
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

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
08	2635	X	2332	-0-	-303	-0-	165	1	2167	2	Y	-0-					24
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

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
08	2728	X	2334	-0-	-394	-0-	165	1	2169	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	151	1	1980	2	Y	-0-					24
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	110	1	1451	2	Y	-0-					53
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									

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
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	82	1	1079	2	N	-0-					50
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									

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
08	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	127	1	1668	2	N	-0-					67
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

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
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	119	1	1560	2	N	-0-					90
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

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
08	236	X	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	Y	-0-					55
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

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
08	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	89	1	1169	2	N	-0-					97
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	247	1	3248	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	145	1	1899	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	134	1	1755	2	Y	-0-					31
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									

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
08	3131	X	2794	-0-	-337	-0-	198	1	2596	2	N	-0-					90
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									

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
08	1984	X	695	-0-	-1289	-0-	49	1	646	2	N	-0-					120
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

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
08	2697	N	2410	-0-	-287	-0-	170	1	2240	2	N	-0-					110
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	X	153	-0-	-157	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					70
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

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
08	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	79	1	1033	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	837	X	628	-0-	-209	-0-	44	1	584	2	N	-0-					80
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

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
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	2	N	-0-					97
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

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
08	1395	X	1103	-0-	-292	-0-	78	1	1025	2	N	-0-					25
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

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
08	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	76	1	1004	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 234700 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9629 - 10740

08	501	X	501	-0-	-0-	-0-	35	1	466	2	Y	-0-					114
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

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

08	744	X	454	-0-	-290	-0-	32	1	422	2	Y	-0-					27
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

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

08	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	122	1	1605	2	Y	-0-					23
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	282	1	3703	2	N	-0-					127
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

08	1922	N	1658	-0-	-264	-0-	117	1	1541	2	N	-0-					50
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	713	N	563	-0-	-150	-0-	40	1	523	2	Y	-0-					13
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

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
08	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	204	1	2674	2	N	-0-					112
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

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
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	122	1	1605	2	N	-0-					44
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

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
08	2077	N	2021	-0-	-56	-0-	143	1	1878	2	N	-0-					55
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

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
08	3131	X	1880	-0-	-1251	-0-	133	1	1747	2	N	-0-					53
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

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
08	3193	X	648	-0-	-2545	-0-	645	1	3	9	N	3					128
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

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
08	1767	N	1525	-0-	-242	-0-	108	1	1417	2	N	-0-					2
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

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
08	3999	X	3807	-0-	-192	-0-	269	1	3538	2	N	-0-					101
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

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

08	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	75	1	981	2	Y	-0-					27
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

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

08	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	84	1	1110	2	Y	-0-					25
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

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

08	3410	X	3130	-0-	-280	-0-	221	1	2902	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

08	3596	X	3366	-0-	-230	-0-	238	1	3121	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

KANGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 10657

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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

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
08	4619	X	4362	-0-	-257	-0-	308	1	4054	2	N	-0-					101
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

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
08	4805	X	4639	-0-	-166	-0-	328	1	4311	2	N	-0-					100
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

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
08	2449	N	1709	-0-	-740	-0-	121	1	1588	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2418	X	1932	-0-	-486	-0-	137	1	1795	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	682	X	537	-0-	-145	-0-	38	1	499	2	Y	-0-					27
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									

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
08	1612	N	1317	-0-	-295	-0-	93	1	1224	2	Y	-0-					76
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

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
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					80
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-

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
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					19
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

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
08	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	37	1	1805	2	N	-0-					128
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

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
08	2387	N	2139	-0-	-248	-0-	151	1	1988	2	Y	-0-					75
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									

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
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	125	1	1646	2	N	-0-					100
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

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
08	1767	N	1442	-0-	-325	-0-	102	1	1340	2	Y	-0-					40
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									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

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
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	131	1	1717	2	N	-0-					81
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

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
08	3813	X	3609	-0-	-204	-0-	255	1	3354	2	N	-0-					42
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									

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
08	3317	X	2135	-0-	-1182	-0-	151	1	1984	2	N	-0-					45
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3534	X	3425	-0-	-109	-0-	242	1	3183	2	N	-0-					139
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	197	1	2584	2	N	-0-					45
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

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
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.		2576	-0-	2576	2576	86	1	2490	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
08	2511	X	1895	-0-	-616	-0-	134	1	1761	2	N	-0-					173
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

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
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	152	1	1994	2	N	-0-					133
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

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
08	2387	X	2175	-0-	-212	-0-	154	1	2021	2	Y	-0-					16
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

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	55	1	1672	2	Y	62	42	1			32
							68	9									
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									

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	31	1	944	2	Y	38	27	1			22
							42	9									
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									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	119	1	1569	2	N	-0-					44
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

08	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	107	1	1412	2	N	-0-					45
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

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
08	4154	X	3278	-0-	-876	-0-	232	1	3046	2	N	-0-					117
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

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

08	3100	N	3590	-0-	490	490	112	1	3413	2	Y	59	41	1			30
							65	9									
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									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

08	3224	X	3059	-0-	-165	-0-	216	1	2843	2	Y	-0-					49
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									

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

08	3007	X	861	-0-	-2146	-0-	837	1	24	9	Y	22	63	1			49
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-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

08	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	106	1	1391	2	N	-0-					100
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

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
08	2232	X	1922	-0-	-310	-0-	136	1	1786	2	N	-0-					101
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

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

08	2201	X	1388	-0-	-813	-0-	98	1	1290	2	N	-0-					136
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

08	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	121	1	1587	2	N	-0-					57
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

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

08	4247	X	2699	-0-	-1548	-0-	191	1	2508	2	N	-0-					103
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									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	258	1	3394	2	N	-0-					106
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	342	1	4498	2	N	-0-					81
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

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
08	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	90	1	1187	2	N	-0-					128
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

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
08	16120	X	15491	-0-	-629	-0-	15396	2	95	9	N	86	1	8			130
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

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
08	2480	X	2112	-0-	-368	-0-	620	1	1492	2	N	-0-					30
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									

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
08	24149	X	20376	-0-	-3773	-0-	648	1	19696	2	N	29					69
							32	9									
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									

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
08	16151	X	14127	-0-	-2024	-0-	449	1	13649	2	N	26					60
							29	9									
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									

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
08	14074	X	13009	-0-	-1065	-0-	920	1	12089	2	N	-0-					25
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									

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
08	40300	X	37884	-0-	-2416	-0-	757	1	37039	2	Y	80	131	1			43
							88	9									
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									

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
08	38874	X	34670	-0-	-4204	-0-	2442	1	32094	2	N	122	176	1			60
							134	9									
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									

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
08	43400	X	37667	-0-	-5733	-0-	37421	2	246	9	N	224	350	1			45
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

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
08	45012	X	41955	-0-	-3057	-0-	41801	2	154	9	N	140	155	1			117
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

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
08	26629	X	24427	-0-	-2202	-0-	1725	1	22662	2	N	36					200
							40	9									
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									

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
08	13268	X	8688	-0-	-4580	-0-	477	1	8160	2	N	46					165
							51	9									
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									

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
08	93062	X	73372	-0-	-19690	-0-	5169	1	67926	2	N	252	185	1			103
							277	9									
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									

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
08	48081	X	39217	-0-	-8864	-0-	783	1	38299	2	N	123	171	1			93
							135	9									
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									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 10569 - 11867

08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	51	1	319	2	N	-0-					70
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

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	639	-0-	639	639	54	1	575	3	N	9					45
							10	9									
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

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10252 - 10765

*07	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	11	3	N	1	3	5	1	8	59
							1	9									
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-	1	5			58
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

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10050 - 10774

08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	156	1	1023	3	N	10					97
							11	9									
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

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10504 - 10781

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	290	1	1896	3	N	10					73
							11	9									
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									

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	222	1	1456	3	N	-0-					50
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

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

08	3038	X	2183	-0-	-855	-0-	288	1	1889	3	N	5					130
							6	9									
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									

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	78	1	508	3	N	-0-					60
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

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
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	137	1	899	3	N	-0-					45
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

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
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	106	1	695	3	N	3					90
							3	9									
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									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	191	1	1251	3	N	3					58
							3	9									
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									

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
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	168	1	1103	3	N	-0-					120
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

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
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	169	1	1105	3	N	-0-					55
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

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
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	90	1	589	3	N	2					77
							2	9									
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									

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
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	N	-0-					65
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

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
08	2294	X	1654	-0-	-640	-0-	218	1	1425	3	N	10					95
							11	9									
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

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
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	187	1	1223	3	N	3					53
							3	9									
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

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
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	95	1	622	3	N	-0-					97
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	122	1	796	3	N	-0-					104
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									

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
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	184	1	1203	3	N	-0-					27
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									

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
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	134	1	880	3	N	-0-					72
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

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
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	122	1	801	3	N	-0-					33
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	153	1	1003	3	N	7					70
							8	9									
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									

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	N	-0-					42
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

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	159	1			23
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

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	N	4	180	1			48
							4	9									
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									

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	127	1	833	3	N	3					58
							3	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
08	2852	X	2673	-0-	-179	-0-	236	1	2422	3	N	14					164
							15	9									
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									

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
08	2170	N	1759	-0-	-411	-0-	293	1	1466	3	N	-0-					110
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2472	-0-	-8	-0-	409	1	2046	3	N	15					90
							17	9									
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									

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					115
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

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

08	2604	N	2441	-0-	-163	-0-	217	1	2224	3	N	-0-					117
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									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

08	3565	X	3376	-0-	-189	-0-	301	1	3075	3	N	-0-					177
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									

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	158	N		158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2170	X		1499	-0-	-671	-0-	1493	2	6	9	N	5					50
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

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
08	14672	X		14672	-0-	-0-	-0-	14672	2			N	-0-					160
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

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	6208	-0-	-1294	-0-	6208	2			N	-0-					172
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

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
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		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
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	285	2	7	9	N	6					114
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

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
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	377	2	44	9	N	40					196
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

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
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					152
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-

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
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	6	1	127	2	Y	9	61	1			18
							10	9									
*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									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281830 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7458 - 7645

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BELL & KINLEY COMPANY 062783
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	940	2	23	9	N	21					161
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

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BURKS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 056230 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7108 - 7114

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
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

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

08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					27
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

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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	2	20	9	N	18	114	1			48
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

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	517	-0-	-72	-0-	514	2	3	9	N	3					32
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

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					160
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

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					190
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

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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-					N	NO RPT					62
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 070737
SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JENSEN WELL #: 1 RRCID -> 262814 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8694 - 8704

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2015

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	98	1	472	2	N	-0-					72
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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
08	6386	X	4621	-0-	-1765	-0-	4601	2	20	9	N	18					98
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	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					93

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
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	310	1	2314	2	N	34					235
							37	9									
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									

HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 261369 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7246 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	447	2	22	9	N	20					67
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

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	944	-0-	-141	-0-	944	2			N	-0-					179
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

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
08	SWR 10	461	-0-	461	66484	41	1	414	2	N	5	2	1			4
						6	9									
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									

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

08	SWR 10	3	-0-	3	25663	3	2			N	-0-					-0-
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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

08	SWR 10	80	-0-	80	34743	7	1	72	2	N	1					1
						1	9									
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									

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

08	SWR 10	49	-0-	49	25972	4	1	45	2	N	-0-					121
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	86	-0-	86	1325	8	1	78	2	N	-0-					-0-
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

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

08	SWR 10	64	-0-	64	2191	6	1	58	2	N	-0-					50
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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

08	SWR 10	6	-0-	6	1596	1	1	5	2	N	-0-					-0-
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-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

08	SWR 10	2273	-0-	2273	139804	200	1	2037	2	N	33					92
						36	9									
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									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

08	SWR 10	12	-0-	12	133679	1	1	11	2	N	-0-					40
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

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

08	SWR 10	5	-0-	5	2068	5	2			N	-0-					-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	3	-0-	3	14993	3	2			N	-0-					2
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

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	4	-0-	4	52622	4	2			N	-0-					1
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

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	458	-0-	458	117331	41	1	417	2	N	-0-					7
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

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	20797	-0-	17697	17697	1141 392	1 9	19264	2	N	356	166	1			199
09	3000	N	6379	-0-	3379	21076	649 57	1 9	5673	2	N	52					251
10	3100	N	3085	-0-	-15	21061	290 8	1 9	2787	2	N	7	110	1			148
11	25455	X	4394	-0-	-21061	-0-	419 227	1 9	3748	2	N	206					354
12	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	541 15	1 9	5975	2	N	14	86	1	1	8	281
*01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	577 75	1 9	4349	2	N	68					349

CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2959	-0-	2959	2959	203 40	1 9	2716	2	N	36	92	1			87
09	DLQ G-10		2587	-0-	2587	5546	185 23	1 9	2379	2	N	21					108
10	DLQ G-10		2528	-0-	2528	8074	198 24	1 9	2306	2	N	22	85	1			45
11	DLQ G-10		2769	-0-	2769	10843	218 44	1 9	2507	2	N	40					85
12	13373	X	2530	-0-	-10843	-0-	159 8	1 9	2363	2	N	7	3	8			89
01	2945	X	2471	-0-	-474	-0-	201 2	1 9	2268	2	N	2	2	8			89

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106					154
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

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					90
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

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2169	-0-	-249	-0-	2169	2			N	-0-					119
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

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
08	2883	N	1703	-0-	-1180	-0-	1691	2	12	9	N	11	173	1			37
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

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

08	14B2 EXT		86	-0-	86	86	85	2	1	9	N	1					92
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	200	1	1238	2	N	93	156	1			34
							102	9									
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									

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

08	341	N	305	-0-	-36	-0-	304	2	1	9	N	1					47
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

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1612	N	700	-0-	-912	-0-	178	1	522	2	N	-0-					254
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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	63	1	426	2	N	-0-					25
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	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
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					181
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

RICHARDSON WELL #: 1 C RRCID -> 036195 COMPL. DATE 04/04/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7414 - 7418

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
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

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

08	496	N	83	-0-	-413	-0-	83	2			N	-0-					119
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

CITY OF HENDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 039073 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7494 - 7508

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
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

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

08	837	N	657	-0-	-180	-0-	657	2			N	-0-					155
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

MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416

08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					42
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

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
08	SWR 10		686	-0-	686	6111	104	1	582	2	N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	10224					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
08	SWR 10		61	-0-	61	1450	4	1	24	2	N	30	30	1			-0-
							33	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	1530					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
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	219					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	260					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
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	765					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1155					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
08	SWR 10		63	-0-	63	143	9	1	54	2	N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	641					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
08	SWR 10		190	-0-	190	3166	29	1	161	2	N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	3981					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
08	SWR	10	47	-0-	47	158	7	1	40	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	623					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	40					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
08	SWR	10	24	-0-	24	297	4	1	20	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	433					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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
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

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
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					76
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

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
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

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	1051	2	10	9	N	9					42
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

SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					225
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
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

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
08	2077	X	1865	-0-	-212	-0-	1850	2	15	9	N	14	172	1			415
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

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
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	92	1	1158	2	N	32	151	1			16
							35	9									
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									

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	362	1	4582	2	N	41					151
							45	9									
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									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-					44
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

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

08	2635	X	2153	-0-	-482	-0-	156	1	1972	2	N	23					163
							25	9									
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

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
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-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	68	1	637	2	N	4					31
							4	9									
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									

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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					67
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

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	552	1	1605	2	N	-0-					198
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	1979	-0-	-253	-0-	483	1	1494	2	N	2					151
							2	9									
01	2232	N	1317	-0-	-915	-0-	1316	2	1	9	N	1					152

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

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
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

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

08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	T. A.	201	-0-	201	201	11	1	190	2	N	-0-					98
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

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
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					87
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

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
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	65	2	1	9	N	1					100
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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

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

08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	261	3	1	9	N	1					140
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

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
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

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

08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	201	1	4159	2	Y	-0-					10
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									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	147	1	3041	2	Y	-0-					7
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

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
08	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	67	1	1378	2	Y	1					20
							1	9									
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

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	2945	N	2783	-0-	-162	-0-	128	1	2655	2	Y	-0-					7
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

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
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	2	Y	-0-					-0-
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

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
08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	127	1	2623	2	Y	1					36
							1	9									
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

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
08	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	135	1	2803	2	Y	-0-					23
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	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
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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

08	1023 N	418	-0-	-605	-0-	398	2	20	9	N	18					98
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-					-0-
*01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	575	2	15	9	N	14					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

08	3100	2030	-0-	-1070	B	25743	100	1	1906	2	N	22				253
							24	9								
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								

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

08	2015 N	1959	-0-	-56	-0-	1957	2	2	9	N	2					205
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

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

08	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1965	2	9	9	N	8					50
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

MT. ENTERPRISE (PETTIT) //CONT.// 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
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
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	2325	N	2028	-0-	-297	-0-	2026	2	2	9	N	2					137
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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

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
08	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-					139
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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	5425	X	5318	-0-	-107	-0-	5318	3			N	-0-					1
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

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
08	3100	N	3335	-0-	235	235	3335	3			N	-0-	1	5			-0-
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

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
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	35	1	486	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	84	1	1178	2	N	75					205
							83	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2139	N	1992	-0-	-147	-0-	237	1	1754	2	Y	1						3
							1	9										
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										

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

08	4371	X	4301	-0-	-70	-0-	512	1	3780	2	Y	8						19
							9	9										
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										

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

08	4557	X	4542	-0-	-15	-0-	541	1	4000	2	Y	1						6
							1	9										
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										

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	389	1	2874	2	Y	-0-					1
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5597	-0-	-572	-0-	667	1	4930	2	N	-0-					16
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	906	-0-	-179	-0-	108	1	798	2	N	-0-	62	1			10
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3330	-0-	-18	-0-	394	1	2907	2	Y	26					38
							29	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	205	1	1514	2	Y	26					35
							29	9									
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

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

08	531	X	531	-0-	-0-	-0-	63	1	468	2	N	-0-					18
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

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

08	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	803	1	5929	2	N	-0-					10
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									

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

08	2697	N	2022	-0-	-675	-0-	2022	2			N	-0-					13
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	204	1	5543	2	N	17					172
							19	9									
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									

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN "F" WELL #: 1 RRCID -> 136325 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9516 - 10173

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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

08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	122	1	2532	2	Y	-0-					37
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

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

08	155	N	151	-0-	-4	-0-	150	2	1	9	N	1	1	8			51
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

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

08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					187
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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906

08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					19
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

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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
10	P&A	COND	-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

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	775	N	336	-0-	-439	-0-	336	2			N	-0-					83
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

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	558	N	227	-0-	-331	-0-	227	2			Y	-0-	85	1			68
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

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
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	279	N	267	-0-	-12	-0-	245	2	22	9	N	20				125
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

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

08	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-				23
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

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				65
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

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

08	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1751	2	37	9	N	34				182
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

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-				77
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

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
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1598	2	141	9	N	128					185
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

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
08	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1687	2	31	9	N	28					160
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

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
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					108
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

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
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					133
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
08	3937	X	3112	-0-	-825	-0-	3070	2	42	9	N	38					161
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

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	601	2	19	9	N	17					220
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

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
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1209	2	26	9	N	24					113
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

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
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1443	2	21	9	N	19					116
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

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
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1981	2	24	9	N	22					162
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

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
08	3422	X	2819	-0-	-603	-0-	2777	2	42	9	N	38	166	1			74
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

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
08	1550	X	186	-0-	-1364	-0-	186	2			N	-0-					66
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

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
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					38
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

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
08	5642	X	5306	-0-	-336	-0-	5306	2			N	-0-					38
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

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
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					50
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

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
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					47
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

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					47
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

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
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					30
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

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	165	-0-	-300	-0-	165	2			N	-0-					-0-
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-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	520	-0-	-968	-0-	520	2			N	-0-					9
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

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					20
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

DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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		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

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
08	496	X	238	-0-	-258	-0-	228	2	10	9	N	9					161
*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

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
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					79
*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

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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	P&A	COND	-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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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
08	682	N	335	-0-	-347	-0-	313	2	22	9	N	20					60
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

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
08	2821	N	2555	-0-	-266	-0-	2408	2	147	9	N	134	181	1			63
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

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					81
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

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
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					3
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

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					77
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

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			N	-0-					13
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	713	N	555	-0-	-158	-0-	555	2			N	-0-					32
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

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					62
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

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
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1444	2	29	9	N	26					148
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1689	2	24	9	N	22					161
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3326	2	58	9	N	53					70
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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

08	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1545	2	61	9	N	55					128
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

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2591	2	50	9	N	45					153
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

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

08	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1237	2	57	9	N	52					142
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

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
08	1054	N	131	-0-	-923	-0-	131	2			N	-0-					22
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

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
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					97
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

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
08	682	N	389	-0-	-293	-0-	389	2			N	-0-					17
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

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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					67
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

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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
08	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	1379	2			N	-0-					30
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					23
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

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
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					59
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

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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					143
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

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
08	589	N	503	-0-	-86	-0-	495	2	8	9	N	7					87
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

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
08	1395	N	737	-0-	-658	-0-	718	2	19	9	N	17					77
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

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
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

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
08	1798	N	1527	-0-	-271	-0-	1514	2	13	9	N	12					47
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

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
08	930	N	469	-0-	-461	-0-	463	2	6	9	Y	5					69
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23
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

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
08	T. A.		1646	-0-	1646	1646	1646	2			Y	-0-					10
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

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
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					35
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

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
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	731	2	4	9	N	4					108
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

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
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					93
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

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
08	1860	X	1501	-0-	-359	-0-	1471	2	30	9	Y	27					74
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

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
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	778	2	25	9	N	23					69
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

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

08	155	N	64	-0-	-91	-0-	60	2	4	9	N	4					67
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

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					34
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

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
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

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1763	2	26	9	N	24	88	1			37
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

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

08	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					20
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

ATM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201954 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8059 - 9152

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
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-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					28
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
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

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	1576	2	3	9	N	3					120
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

PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					55
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

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					10
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

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
08	2356	N	2213	-0-	-143	-0-	2213	2			N	-0-					10
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

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
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					67
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
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

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					18
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

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
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

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					24
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

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					68
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

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

08	837	N	601	-0-	-236	-0-	601	2			N	-0-					5
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

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

08	T. A.		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					14
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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
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

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
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

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					38
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					62
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

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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-

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
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					8
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

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

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-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

08	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1314	2			N	-0-					17
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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
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

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

08	T. A.		292	-0-	292	292	292	2			N	-0-					62
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

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					45
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					80
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

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					72
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

08	1643	N	155	-0-	-1488	-0-	155	2			N	-0-					42
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

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					67
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

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					83
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

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
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					35
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

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

08	1116	N	660	-0-	-456	-0-	660	2			N	-0-					87
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

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

08	14B2 EXT		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					-0-
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-

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

08	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	2			N	-0-					60
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

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
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
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-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					13
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

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

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-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

08	124	N	104	-0-	-20	-0-	98	2	6	9	N	5					52
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

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					200
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	DLQ	G-10	40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					38
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-	94	1			15
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

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					18
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

08	899	N	893	-0-	-6	-0-	880	2	13	9	N	12					82
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

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					58
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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
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

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					7
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

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	1477	2	19	9	Y	17					32
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	157	1	1484	2	Y	-0-					2
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									

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
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					17
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

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
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-					32
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

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
08	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	1779	2	28	9	N	25	176	1			52
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

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
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					35
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

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-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					58
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

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

08	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
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-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			Y	-0-					163
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

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

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-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
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

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

08	1054	N	967	-0-	-87	-0-	967	2			Y	-0-					57
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

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

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 #: 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-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	1	1	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					26

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
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	895	2	40	9	Y	36	56	1			28
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

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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	789	2	125	9	Y	114					179
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

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			Y	-0-					136
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

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

08	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
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-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

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-

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
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-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
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

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

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
08	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	1907	2			Y	-0-					36
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

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
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.		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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1211	2	20	9	Y	18					56
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1718	2	28	9	Y	25	43	1			27
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

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
08	3255	X	3239	-0-	-16	-0-	3175	2	64	9	N	58					125
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

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

08	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	158	1	1497	2	Y	-0-					3
09	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	157	1	1441	2	Y	25					28
							28	9									
10	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	170	1	1513	2	Y	-0-	24	1			4
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	163	1	1443	2	Y	7					11
							8	9									
12	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	172	1	1468	2	Y	10					21
							11	9									
*01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	176	1	1508	2	Y	3	20	1			4
							3	9									

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

08	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1797	2	24	9	N	22					62
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

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	107	1	-0-
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-

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	66	1	38
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

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14	1	11
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

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

08	2914	N	2782	-0-	-132	-0-	266	1	2516	2	Y	-0-					-0-
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									

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
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

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	164	1			27
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

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
08	T. A.		1346	-0-	1346	1346	1346	2			Y	-0-					-0-
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-

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8126 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
08	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1221	2			N	-0-					87
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

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
08	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	1606	2			N	-0-					12
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

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
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					23
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

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
08	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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-

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
08	620	N	338	-0-	-282	-0-	329	2	9	9	N	8	24	1			18
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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
08	899	N	860	-0-	-39	-0-	846	2	14	9	N	13					78
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

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
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					80
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

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
08	1116	N	740	-0-	-376	-0-	740	2			N	-0-					15
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

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
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					6
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

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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

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
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			Y	-0-	67	1			55
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

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
08	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					15
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

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
08	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			N	-0-					23
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			11
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

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
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					133
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

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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	1395	N	130	-0-	-1265	-0-	130	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
08	3286	X	2994	-0-	-292	-0-	2994	2			Y	-0-					66
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

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
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2385	2	25	9	N	23					95
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

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
08	2604	N	2510	-0-	-94	-0-	2501	2	9	9	Y	8					76
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

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					50
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

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
08	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1578	2	2	9	N	2					12
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

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
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

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
08	2139	N	1839	-0-	-300	-0-	1839	2			N	-0-					17
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

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
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	N	3					15
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

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
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

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	N	1					40
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

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	837	-0-	-248	-0-	837	2			N	-0-					12
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

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1038	2	121	9	N	110					172
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

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					187
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

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
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	361	2	3	9	N	3					80
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

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 8622

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
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

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

08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2					50
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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6	9	Y	5	7	1			9
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

TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8778 - 10994

08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1495	2	31	9	Y	28	147	1			63
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

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

08	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-	38	1			9
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

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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	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

08	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	2			Y	-0-					13
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

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

08	930	X	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					154
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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

08	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					52
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

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
08	3038	X	2620	-0-	-418	-0-	2617	2	3	9	N	3					125
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
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	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					30
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

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
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					72
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

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					1
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
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

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
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

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
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

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
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

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
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

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
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1	1	1158	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

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	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

08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					9
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

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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
08	7161 #	6684	-0-	-477	-0-	6157	3	527	9	N	479	356	1			170
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

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
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					178
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

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
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					158
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

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
08	1581	#	844	-0-	-737	-0-	842	2	2	9	N	2	2	8			94
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

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
08	961	#	829	-0-	-132	-0-	450	1	359	2	N	18					109
							20	9									
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

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
08	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	120	3	2	9	Y	2					13
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

08	1550	X	1402	-0-	-148	B	-0-	57	1	1315	3	Y	27	30	1			2
								30	9									
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									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

08	1364	X	1260	-0-	-104	B	-0-	55	1	1117	3	Y	80	91	1			6
								88	9									
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									

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
08	3503	X	3185	-0-	-318 B	-0-	74	1	2841	3	N	245	276	1			35
							270	9									
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									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

08	200	X	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
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

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

08	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

08	7812	X	7067	-0-	-745	-0-	7067	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

08	7688	X	6402	-0-	-1286	-0-	6402	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

08	2635	X	1824	-0-	-811	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

08	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

08	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

08	1302	X	1189	-0-	-113	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

08	248	X	22	-0-	-226	-0-	22	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	6696	X	5921	-0-	-775	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

08	6944	X	6507	-0-	-437	-0-	6507	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

08	2108	X	2065	-0-	-43	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

08	1736	X	1547	-0-	-189	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

08	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

08	5394	X	4442	-0-	-952	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

08	5921	X	5316	-0-	-605	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

08	1798	X	1748	-0-	-50	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

08	18883	X	18883	-0-	-0-	-0-	18883	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

08	7409	X	6854	-0-	-555	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
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-

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

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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

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-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
COLEMAN, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 141384 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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-

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
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	N	2					222
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

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
08	2015	N	1682	-0-	-333	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
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

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
08	3906	X	3844	-0-	-62	-0-	3692	2	152	9	Y	138	99	1			58
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

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1297	2	26	9	Y	24	19	1			10
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

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
08	3813	X	2937	-0-	-876	-0-	2879	2	58	9	Y	53	44	1			22
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

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
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
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

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
08	4092	X	2606	-0-	-1486	-0-	2552	2	54	9	Y	49	174	1			49
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

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
08	2139	N	1926	-0-	-213	-0-	1853	2	73	9	Y	66	55	1			27
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

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
08	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7290	2	127	9	Y	115	91	1			62
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

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
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4929	2	74	9	Y	67	55	1			28
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

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
08	T. A.		64	-0-	64	368	63	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

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

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

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

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233

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

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

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

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

*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	2231	-0-	-869	3078	87	1	2137	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2166	N	901	-0-	-1265	-0-	62	1	839	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2543	-0-	-557	8855	113	1	2429	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*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									

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	123	1	2654	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
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									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1889	-0-	-1211	6353	130	1	1756	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
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									

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
08	3100	N	1323	-0-	-1777	4662	90	1	1233	2	Y	-0-					1
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

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	240	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
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									

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

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

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

*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-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

*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	2808	-0-	-44	-0-	111	1	2697	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	Y	-0-	5	1			1
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									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

08	3100	N	2122	-0-	-978	8550	94	1	2028	2	Y	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

08	3875	X	3785	-0-	-90	-0-	168	1	3615	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
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									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	257	1	3493	2	Y	-0-					-0-
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-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

08	3100	N	3003	-0-	-97	11888	207	1	2794	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	3000	N	2779	-0-	-221	11667	193	1	2584	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	14651	X	2984	-0-	-11667	-0-	232	1	2750	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	228	1	2591	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	231	1	2616	2	Y	2					3
							2	9									
*01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	258	1	2656	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

08	3100	N	1353	-0-	-1747	7214	60	1	1291	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
09	3000	N	1274	-0-	-1726	5488	56	1	1214	2	Y	4					7
							4	9									
10	3100	N	1324	-0-	-1776	3712	51	1	1270	2	Y	3					10
							3	9									
*11	3000	N	1447	-0-	-1553	2159	56	1	1388	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
*12	3100	N	1408	-0-	-1692	467	160	1	1242	2	Y	5					7
							6	9									
*01	2120	N	1653	-0-	-467	-0-	183	1	1466	2	Y	4					11
							4	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	46	1	624	2	Y	-0-					1
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

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

08	3100	N	1697	-0-	-1403	4827	75	1	1622	2	Y	-0-	4	1			1
*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									

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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
08	2976	X	2678	-0-	-298	-0-	118	1	2559	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*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									

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
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

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
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

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
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-

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
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

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

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

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

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

*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	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	138	1	3377	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2476	-0-	-624	11219	169	1 2 9	2305	2	Y	2	2	1			2
09	3000	N	2425	-0-	-575	10644	169	1 2 9	2254	2	Y	2	2	1			2
10	3100	N	2595	-0-	-505	10139	201	1 2 9	2392	2	Y	2	2	1			2
11	3000	N	2436	-0-	-564	9575	197	1 1 9	2238	2	Y	1	2	1			1
12	3100	N	2239	-0-	-861	8714	181	1 2 9	2056	2	Y	2					3
*01	3100	N	1996	-0-	-1104	7610	174	1 3 9	1819	2	Y	3	2	1			4

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

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

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

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-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

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

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2401	-0-	-699	8082	165	1	2236	2	Y	-0-	1	1			1
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									

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*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	3528	-0-	-409	-0-	138	1	3371	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3100	N	2074	-0-	-1026	9512	93	1	1979	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158400 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10134 - 10370

08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	118	1	1637	2	Y	96	102	1			120
							106	9									
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									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

08	1481	N	622	-0-	-859	-0-	42	1	570	2	Y	9	11	1			12
							10	9									
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

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

08	3100	N	1837	-0-	-1263	4199	81	1	1755	2	Y	1	10	1			3
							1	9									
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									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

*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-	40	1	970	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
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	227	1	3070	2	Y	9	10	1			11
							10	9									
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									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

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-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

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-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

*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	1522	-0-	-214	-0-	59	1	1451	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2568	-0-	-532	9218	176	1	2392	2	Y	-0-					-0-
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-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

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

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

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-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

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

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

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

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	265	1	3594	2	Y	11	12	1			14
							12	9									
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									

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
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-

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	260	1	3519	2	Y	7	8	1			9
							8	9									
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									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4526	X	3543	-0-	-983	-0-	155	1	3363	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
09	3870	X	3561	-0-	-309	-0-	153	1	3386	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	3689	X	3482	-0-	-207	-0-	143	1	3313	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
11	3480	X	3326	-0-	-154	-0-	126	1	3178	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
12	3689	X	3359	-0-	-330	-0-	126	1	3204	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
01	3689	X	3342	-0-	-347	-0-	131	1	3187	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2372	-0-	-728	9123	162	1	2180	2	Y	27	30	1			34
							30	9									
09	3000	N	2205	-0-	-795	8328	152	1	2027	2	Y	24	30	1			28
							26	9									
10	3100	N	2184	-0-	-916	7412	168	1	1987	2	Y	26	29	1			25
							29	9									
11	3000	N	2125	-0-	-875	6537	167	1	1932	2	Y	24	29	1			20
							26	9									
12	3100	N	2194	-0-	-906	5631	172	1	1997	2	Y	23					43
							25	9									
*01	3100	N	2042	-0-	-1058	4573	175	1	1824	2	Y	39	29	1			53
							43	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
08	5487	X	4958	-0-	-529	-0-	341	1	4617	2	Y	-0-					1
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

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	2	Y	-0-	3	1	1
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							

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

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	14B2 EXT		11225	-0-	11225	11657	11215	2	10	9	N	9	4	1	5
12	14B2 EXT		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

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

08	2356	N	2092	-0-	-264	-0-	93	1	1993	2	N	5	30	1	9
							6	9							
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							

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

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-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

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

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1207	2	8	9	N	7					112
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	1128	-0-	-143	-0-	1100	2	28	9	N	25					170

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	558	2	Y	10	25	1			49
							11	9									
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

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	897	-0-	-157	-0-	7	1	890	2	N	-0-					37
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	8	1	1044	2	Y	4					34
							4	9									
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	12	1	1367	2	Y	10	29	1			13
							11	9									
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

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
08	1519	N	1311	-0-	-208	-0-	11	1	1292	2	Y	7	17	1			9
							8	9									
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	18	1	2381	2	Y	3					35
							3	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	16	1	2088	2	N	14					167
							15	9									
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

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
08	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	12	1	1635	2	N	9					89
							10	9									
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	713	-0-	-496	-0-	5	1	708	2	Y	-0-	25	1			6
09	810	N	647	-0-	-163	-0-	5	1	641	2	Y	1					7
							1	9									
10	806	N	573	-0-	-233	-0-	4	1	568	2	Y	1					8
							1	9									
11	690	N	518	-0-	-172	-0-	4	1	513	2	Y	1					9
							1	9									
12	682	N	566	-0-	-116	-0-	4	1	561	2	Y	1					10
							1	9									
*01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	586	2	2	9	Y	2					12

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	10	1	1335	2	Y	5					41
							6	9									
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	11	1	1532	2	Y	3					44
							3	9									
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	11	1	1527	2	Y	1					45
							1	9									
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	11	1	1513	2	Y	3					48
							3	9									
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	11	1	1440	2	Y	5					53
							6	9									
*01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1475	2	3	9	Y	3					56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	5	1	698	2	Y	-0-					34
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	5	1	715	2	Y	-0-					34
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	4	1	510	2	Y	1					35
							1	9									
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	18	1	2077	2	Y	8					50
							9	9									
09	2070	N	1938	-0-	-132	-0-	17	1	1915	2	Y	5					55
							6	9									
10	1953	N	1822	-0-	-131	-0-	16	1	1806	2	Y	-0-					55
11	2040	N	1946	-0-	-94	-0-	16	1	1928	2	Y	2					57
							2	9									
*12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	17	1	2004	2	Y	6					63
							7	9									
*01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2032	2	3	9	Y	3	48	1			18

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
08	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	21	1	2813	2	Y	-0-					49
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

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
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	13	1	1744	2	Y	5					40
							6	9									
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

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
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	18	1	2426	2	N	5					85
							6	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
08	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	10	1	1328	2	Y	4					57
							4	9									
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

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
08	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	16	1	2100	2	Y	-0-					70
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

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
08	1209	N	882	-0-	-327	-0-	7	1	875	2	N	-0-					47
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

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
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	18	1	2359	2	Y	4					52
							4	9									
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

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
08	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	8	1	1060	2	Y	9					73
							10	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3105	-0-	-150	-0-	23	1	3082	2	Y	-0-					56
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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	15	1	2079	2	Y	9	38	1			23
							10	9									
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	6	32	1			10
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	23	1	2618	2	Y	9	27	1			12
							10	9									
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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	23	1	3157	2	Y	4					38
							4	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2641	-0-	-273	-0-	19	1	2611	2	Y	10					83
							11	9									
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

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	8	1	1037	2	Y	10					85
							11	9									
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	7	1	980	2	Y	1					86
							1	9									
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	8	1	1095	2	Y	-0-					86
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	8	1	1053	2	Y	-0-					86
*12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	8	1	1036	2	Y	2					88
							2	9									
*01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1028	2	4	9	Y	4	88	1			4

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

08	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	12	1	1658	2	Y	7	117	1			50
							8	9									
09	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	12	1	1679	2	Y	6					56
							7	9									
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	13	1	1791	2	Y	6					62
							7	9									
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	13	1	1720	2	Y	1					63
							1	9									
12	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	13	1	1691	2	Y	5					68
							6	9									
*01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1533	2	6	9	Y	5					73

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

08	3069	X	2608	-0-	-461	-0-	23	1	2571	2	Y	13					58
							14	9									
09	2820	X	2092	-0-	-728	-0-	18	1	2068	2	Y	5					63
							6	9									
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	26	1	2934	2	Y	-0-					63
11	2730	X	2650	-0-	-80	-0-	22	1	2625	2	Y	3					66
							3	9									
*12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	23	1	2782	2	Y	11					77
							12	9									
*01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2708	2	6	9	Y	5	59	1			23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	12	1	1587	2	Y	4					58
							4	9									
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	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1366	2	1	9	Y	1	28	1			31

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

08	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					64
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

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

08	14B2	EXT	1666	-0-	1666	8282	12	1	1647	2	Y	6	53	1			25
							7	9									
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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	10	1	1362	2	Y	4					42
							4	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1633	N	1633	-0-		-0-	-0-	12	1	1615	2	Y	5					66
								6	9									
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

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. GAS	(I) 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	2545	N	2545	-0-		-0-	-0-	19	1	2526	2	Y	-0-					33
09	2341	N	2341	-0-		-0-	-0-	17	1	2324	2	Y	-0-					33
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

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. GAS	(I) 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	1984	N	1819	-0-		-165	-0-	13	1	1806	2	N	-0-					50
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

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. GAS	(I) 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	2883	X	2686	-0-		-197	-0-	23	1	2654	2	Y	8					43
								9	9									
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

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. GAS	(I) 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	2210	N	2210	-0-		-0-	-0-	16	1	2187	2	Y	6					53
								7	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1817	-0-	-198	-0-	13	1	1797	2	Y	6					45
							7	9									
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

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
08	2263	N	2218	-0-	-45	-0-	16	1	2194	2	N	7					72
							8	9									
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	24	1	3270	2	Y	5					46
							6	9									
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

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
08	3441	X	249	-0-	-3192	-0-	2	1	241	2	Y	5	32	1			55
							6	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					50
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

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
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	16	1	2159	2	Y	5	87	1			22
							6	9									
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

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	9	1	1274	2	Y	-0-					57
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	1	1	81	2	Y	-0-					48
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2347	-0-	-195	-0-	17	1	2320	2	Y	9	63	1			32
							10	9									
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	21	1	2807	2	N	2	51	1			13
							2	9									
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

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

08	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	1595	2	15	9	N	14					83
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	15	1	2035	2	Y	9	55	1			29
							10	9									
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

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
08	3906	X	3819	-0-	-87	-0-	28	1	3777	2	Y	13					91
							14	9									
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1443	-0-	-603	-0-	12	1	1424	2	Y	6	17	1			8
							7	9									
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	504	-0-	-116	-0-	4	1	500	2	Y	-0-					44
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

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	13	1	1744	2	Y	10					51
							11	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1400	-0-	-398	-0-	10	1	1382	2	Y	7					46
							8	9									
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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	4167	-0-	-80	-0-	31	1	4127	2	Y	8					130
							9	9									
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

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
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	27	1	3652	2	N	-0-					123
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

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
08	1550	N	1416	-0-	-134	-0-	10	1	1397	2	Y	8					49
							9	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	25	1	3312	2	Y	6					40
							7	9									
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					23
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

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

08	1488	N	923	-0-	-565	-0-	923	2			N	-0-					232
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					19
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					32
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	100	2	1	9	Y	1	20	1			13
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					13
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	114	2	13	9	Y	12	20	1			5
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	81	2	1	9	Y	1					6
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					103
09	750	N	438	-0-	-312	-0-	340	2	98	9	Y	89	116	1			76
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			Y	-0-					76
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	579	2	79	9	Y	72	117	1			31
12	465	N	392	-0-	-73	-0-	391	2	1	9	Y	1					32
01	558	N	285	-0-	-273	-0-	285	2			Y	-0-					32

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 9282

08	2604	X	807	-0-	-1797	-0-	803	2	4	9	N	4					149
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					14
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	46	2	13	9	Y	12	16	1			10
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					10
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	67	2	11	9	Y	10	16	1			4
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					4
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					4

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					61
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

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

08	1736	N	786	-0-	-950	-0-	786	2			N	-0-					109
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					89
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					52
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

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
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					39
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

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
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					10
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

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
08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					132
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

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
08	1922	N	1634	-0-	-288	-0-	1628	3	6	9	N	5	179	1			45
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

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
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					14
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	239	2	13	9	Y	12	16	1			10
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					10
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	229	2	11	9	Y	10	16	1			4
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-					4
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	176	1			65
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

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
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					4
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

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
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
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

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
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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

08	837	N	393	-0-	-444	-0-	393	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

08	1984	X	24	-0-	-1960	-0-	24	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

08	1922	X	1286	-0-	-636	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

08	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2015	X	1480	-0-	-535	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1643	X	1124	-0-	-519	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1147	N	981	-0-	-166	-0-	953	3	28	9	Y	25	26	1			3
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-

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
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	3			N	-0-					-0-
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-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			Y	-0-					30
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

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
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

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
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-

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10763

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	775	N	575	-0-	-200	-0-	575	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1116	N	960	-0-	-156	-0-	960	3			Y	-0-					10
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

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
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			Y	-0-					27
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1323	3	40	9	Y	36	36	1			5
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

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
08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1240	N	846	-0-	-394	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1116	N	952	-0-	-164	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1829	N	1659	-0-	-170	-0-	1659	3			Y	-0-					3
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-

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
08	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	899	N	739	-0-	-160	-0-	728	3	11	9	Y	10	10	1			1
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
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

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
08	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
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

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
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

08	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

08	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					4
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
	CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888																
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
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-
	BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671																
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
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-
	KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397																
08	1736	X	139	-0-	-1597	-0-	139	3			N	-0-					-0-
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-
	KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381																
08	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
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-
	KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352																
08	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	3			N	-0-					-0-
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-
	KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298																
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	961	N	890	-0-	-71	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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 #: 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
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 120825 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10078 - 10392

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

08	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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

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
08	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			Y	-0-					17
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
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

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
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2139	X	515	-0-	-1624	-0-	479	3	36	9	Y	33	50	1			4
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-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 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
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					14
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

08	1550	N	1312	-0-	-238	-0-	1312	3			Y	-0-					6
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

08	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
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-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

08	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1423	-0-	-592	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
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-

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1171	-0-	-441	-0-	1171	3			Y	-0-					40
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

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					6
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

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	3			Y	-0-					147
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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	41	3	36	9	Y	33					147
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	33					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
08	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2356	N	2142	-0-	-214	-0-	1988	3	154	9	Y	140	142	1			18
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3398	3	7	9	Y	6					39
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

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					5
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

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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 #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					25
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

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
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

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

08	589	N	440	-0-	-149	-0-	51	3	389	9	Y	354	181	1			173
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

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

08	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

08	403	X	184	-0-	-219	-0-	184	3			N	-0-					-0-
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-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
08	2783	X	2169	-0-	-614	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	268	X	71	-0-	-197	-0-	71	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	1178	X	317	-0-	-861	-0-	317	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

08	620	N	417	-0-	-203	-0-	417	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

08	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

08	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
08	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

08	3317	X	2468	-0-	-849	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

08	1581	X	428	-0-	-1153	-0-	428	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

08	4216	X	1528	-0-	-2688	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

08	651	N	394	-0-	-257	-0-	394	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	1674	N	934	-0-	-740	-0-	934	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

08	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

08	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

08	1178	N	809	-0-	-369	-0-	809	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	44	-0-	-204	-0-	44	3			N	-0-					-0-
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-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

08	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

08	279	X	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

08	1798	X	1191	-0-	-607	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

08	3038	X	2775	-0-	-263	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	1674	X	1628	-0-	-46	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	1643	X	483	-0-	-1160	-0-	483	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

08	682	N	258	-0-	-424	-0-	258	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-
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-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	682	N	201	-0-	-481	-0-	201	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

08	2046	X	1652	-0-	-394	-0-	1607	3	45	9	Y	41	41	1			5
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

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
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

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					82
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

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

08	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	961	N	805	-0-	-156	-0-	804	3	1	9	Y	1					10
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

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

08	3627	X	2867	-0-	-760	-0-	2844	3	23	9	Y	21	21	1			3
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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2387	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

08	2945	X	1459	-0-	-1486	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	868	N	653	-0-	-215	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	620	N	329	-0-	-291	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	589	X	452	-0-	-137	-0-	451	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
08	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2480	N	1987	-0-	-493	-0-	1986	3	1	9	Y	1					7
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					115
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

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	920	3	224	9	Y	204	199	1			27
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-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

08	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	759	-0-	-450	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	938	3	139	9	Y	126	126	1			16
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

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
08	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	3565	X	3110	-0-	-455	-0-	3110	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
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-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	711	-0-	-64	-0-	704	3	7	9	Y	6	5	1			1
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

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
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1550	3	14	9	Y	13	13	1			2
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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

08	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

08	4929	X	3137	-0-	-1792	-0-	3137	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

08	1829	N	995	-0-	-834	-0-	995	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

08	2294	N	2035	-0-	-259	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

08	2480	X	2048	-0-	-432	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

08	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

08	1829	N	360	-0-	-1469	-0-	360	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1005	3	57	9	Y	52	52	1			7
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

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1147	N	533	-0-	-614	-0-	533	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

08	4092	X	3827	-0-	-265	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

08	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	589	N	376	-0-	-213	-0-	376	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

08	4898	X	3031	-0-	-1867	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

08	2852	X	2687	-0-	-165	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

08	3100	X	881	-0-	-2219	-0-	881	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1984	N	1531	-0-	-453	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
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-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 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	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2074	3	184	9	Y	167	164	1			22
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

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

08	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

08	2573	X	1765	-0-	-808	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
08	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

08	1426	X	1027	-0-	-399	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

08	2015	N	1500	-0-	-515	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

08	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

08	899	N	591	-0-	-308	-0-	591	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

08	589	N	138	-0-	-451	-0-	138	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	3751	X	1635	-0-	-2116	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2976	X	2776	-0-	-200	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

08	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
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-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1870	3	41	9	Y	37	36	1			5
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

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
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-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	651	X	262	-0-	-389	-0-	262	3			N	-0-					-0-
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-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

08	2635	N	2594	-0-	-41	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

08	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

08	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1068	3	63	9	Y	57					132
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

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

08	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
08	2728	X	1448	-0-	-1280	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

08	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

08	961	N	856	-0-	-105	-0-	847	3	9	9	Y	8	8	1			1
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

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

08	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

08	5177	X	4898	-0-	-279	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
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-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

08	2790	X	2430	-0-	-360	-0-	2398	3	32	9	Y	29	27	1			4
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

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

08	2418	N	2014	-0-	-404	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

08	4278	X	4118	-0-	-160	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

08	3875	X	3402	-0-	-473	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
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-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

08	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1594	3	9	9	Y	8	8	1			1
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

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

08	1612	N	1236	-0-	-376	-0-	1218	3	18	9	Y	16	16	1			2
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

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			Y	-0-					30
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

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

08	4433	X	4298	-0-	-135	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2482	-0-	-122	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
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

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
08	3782	X	3724	-0-	-58	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

08	2790	X	2352	-0-	-438	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

08	3658	X	3421	-0-	-237	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

08	3348	X	3116	-0-	-232	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

08	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

08	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

08	2728	X	247	-0-	-2481	-0-	245	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1660	-0-	-448	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2108	N	1534	-0-	-574	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4216	X	4099	-0-	-117	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4433	X	4299	-0-	-134	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	5208	X	4879	-0-	-329	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4960	X	4936	-0-	-24	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2315	-0-	-196	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4042	-0-	-267	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1922	N	710	-0-	-1212	-0-	710	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2356	N	2254	-0-	-102	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1922	N	589	-0-	-1333	-0-	589	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

08	3565	X	3231	-0-	-334	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
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-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

08	4526	X	3132	-0-	-1394	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

08	2852	X	2572	-0-	-280	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

08	3906	X	2767	-0-	-1139	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3658	X	2300	-0-	-1358	-0-	2300	3			N	-0-					1
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

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
08	3317	X	3136	-0-	-181	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	47092	X	47092	-0-	-0-	-0-	46806	3	286	9	Y	260	234	1			34
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

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
08	27280	X	25720	-0-	-1560	-0-	24748	3	972	9	Y	884	880	1			115
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

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
08	32393	X	32393	-0-	-0-	-0-	31969	3	424	9	Y	385	386	1			50
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

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
08	44144	X	41837	-0-	-2307	-0-	41215	3	622	9	Y	565	570	1			73
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21638	X	20213	-0-	-1425	-0-	20213	3			Y	-0-					-0-
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-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

08	26257	X	22502	-0-	-3755	-0-	22380	3	122	9	Y	111	110	1			14
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

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

08	19778	X	17934	-0-	-1844	-0-	17934	3			Y	-0-					-0-
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

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

08	15624	X	15495	-0-	-129	-0-	14849	3	646	9	Y	587	592	1			76
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

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

08	20993	X	20993	-0-	-0-	-0-	20847	3	146	9	Y	133	78	1			112
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									

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

08	25905	X	25905	-0-	-0-	-0-	25868	3	37	9	Y	34	52	1			47
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28458	X	25080	-0-	-3378	-0-	1390	1	23622	3	Y	62	172	1			94
							68	9									
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									

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

08	44144	X	39493	-0-	-4651	-0-	39493	3			Y	-0-					-0-
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

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

08	34596	X	30828	-0-	-3768	-0-	30771	3	57	9	Y	52	51	1			7
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

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

08	36084	X	32424	-0-	-3660	-0-	32299	3	125	9	Y	114	113	1			15
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

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

08	21080	X	17059	-0-	-4021	-0-	16987	3	72	9	Y	65	40	1			55
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									

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

08	29047	X	27423	-0-	-1624	-0-	27226	3	197	9	Y	179	179	1			23
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32364	X	29105	-0-	-3259	-0-	28831	3	274	9	Y	249	325	1			25
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

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

08	26784	X	21099	-0-	-5685	-0-	20991	3	108	9	Y	98	62	1			82
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									

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

08	30411	X	27001	-0-	-3410	-0-	26928	3	73	9	Y	66	134	1			100
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									

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

08	48732	X	40217	-0-	-8515	-0-	39905	3	312	9	Y	284	371	1			29
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

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

08	60326	X	53622	-0-	-6704	-0-	53622	3			Y	-0-					-0-
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-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

08	46066	X	30269	-0-	-15797	-0-	30265	3	4	9	N	4	6	1			-0-
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

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
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	404 4	1 9	1134	2	Y	4					15
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	400 2	1 9	1037	2	Y	2					17
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	358 2	1 9	1019	2	Y	2					19
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	357 1	1 9	974	2	Y	1					20
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	416 23	1 9	1088	2	Y	21	37	1			4
*01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	417	1	1054	2	Y	-0-					4

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	42 2	1 9	1027	2	Y	2					6
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9	1024	2	Y	2					8
10	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	44 1	1 9	1028	2	Y	1					9
11	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	43 1	1 9	956	2	Y	1					10
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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	141	1	3432	2	Y	-0-					2
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

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
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					5
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	66	1	1613	2	Y	3					9
							3	9									
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

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
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	43	1	1060	2	Y	-0-					28
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	251	1	956	2	Y	1					41
							1	9									
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

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
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	46	1	1133	2	Y	2					7
							2	9									
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

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
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	444	1	1248	2	Y	4					16
							4	9									
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	48	1	1182	2	Y	1					6
							1	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	806	N	491	-0-	-315	-0-	19 1	1 9	471	2	Y	1					4
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

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
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	1157	2	Y	1					6
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	49 3	1 9	1130	2	Y	3					9
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	1110	2	Y	1					10
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	46 1	1 9	1034	2	Y	1					11
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

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
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	80 3	1 9	1954	2	Y	3					11
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	75 4	1 9	1741	2	Y	4					15
10	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	73 1	1 9	1704	2	Y	1					16
11	1800	N	1646	-0-	-154	-0-	71 1	1 9	1574	2	Y	1					17
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

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
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	63	1	1543	2	Y	-0-					4
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

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
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	389	1	1483	2	Y	2					50
							2	9									
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

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
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	267	1	721	2	Y	4					88
							4	9									
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

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
08	2294	X	1809	-0-	-485	-0-	383	1	1420	2	Y	5					53
							6	9									
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

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
08	3472	X	3200	-0-	-272	-0-	678	1	2512	2	Y	9					105
							10	9									
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

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
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	495	1	1889	2	Y	3					48
							3	9									
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

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
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	102	1	2501	2	Y	4					13
							4	9									
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

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
08	806	N	553	-0-	-253	-0-	22	1	531	2	Y	-0-					2
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

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
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	577	1	1621	2	Y	6					20
							7	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	69	1	1691	2	Y	3					10
							3	9									
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

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
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	43	1	1046	2	Y	2					6
							2	9									
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

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
08	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	417	1	1589	2	Y	2					55
							2	9									
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

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
08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	105	1	2571	2	Y	4					13
							4	9									
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	110	1	419	2	Y	-0-					14
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

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
08	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	59	1	1448	2	Y	-0-					7
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

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					13
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

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	136	1	520	2	Y	1					15
							1	9									
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

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	238	1	882	2	Y	3					53
							3	9									
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

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
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	467	1	1312	2	Y	4					15
							4	9									
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

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
08	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	499	1	1850	2	Y	7					96
							8	9									
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

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
08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	1624	1	4389	2	Y	1					234
							1	9									
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

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
08	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	1072	2			Y	-0-					7
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					8
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

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
08	2542	N	2293	-0-	-249	-0-	2293	2			Y	-0-					8
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
08	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	2412	2			Y	-0-					8
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

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
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					47
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

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
08	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	1606	2			Y	-0-					65
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			Y	-0-					23
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

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
08	992	N	713	-0-	-279	-0-	713	2			Y	-0-					8
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

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					9
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

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	950	-0-	-383	-0-	947	2	3	9	Y	3					11
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

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					4
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

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	1856	-0-	-593	-0-	87	1	1769	2	N	-0-					29
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	384	-0-	-267	-0-	18	1	366	2	N	-0-					16
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

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
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	118	1	2395	2	N	-0-					68
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

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
08	930	N	660	-0-	-270	-0-	31	1	629	2	N	-0-					20
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

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
08	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	61	1	1231	2	N	-0-					42
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

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
08	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	61	1	1236	2	N	-0-					85
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

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
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	155	1	3143	2	N	16					44
							18	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
08	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	103	1	2093	2	N	-0-					34
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

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
08	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	3			Y	-0-					6
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

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
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	82	3	4	9	Y	4					20
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

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
08	3565	X	2997	-0-	-568	-0-	141	1	2856	2	Y	-0-					46
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

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
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	58	1	540	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	37	3	7	9	Y	6					13
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	4	-0-	-27	-0-	2	3	2	9	Y	2					6
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					6

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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					14
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	2					7
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	93	1	1879	2	Y	-0-					53
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

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
08	1147	N	800	-0-	-347	-0-	797	3	3	9	Y	3					4
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-

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
08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	215	1	4358	2	N	-0-					33
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

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
08	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1817	3	7	9	Y	6					9
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	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					1
01	1829	X	1344	-0-	-485	-0-	1344	3			Y	-0-					3

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
08	775	N	728	-0-	-47	-0-	719	3	9	9	Y	8					16
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

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
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	3	2	9	Y	2					6
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

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
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	346	3	9	9	Y	8					18
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

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
08	2356	N	2320	-0-	-36	-0-	109	1	2211	2	Y	-0-					72
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

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
08	1457	X	1419	-0-	-38	-0-	1410	3	9	9	Y	8					25
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

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
08	713	N	588	-0-	-125	-0-	23	1	565	2	Y	-0-					26
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

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
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	465	3	12	9	Y	11					30
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

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
08	1054	N	787	-0-	-267	-0-	778	3	9	9	Y	8					19
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

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
08	372	N	247	-0-	-125	-0-	245	3	2	9	Y	2					4
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

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
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	28	1	687	2	Y	-0-					6
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

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
08	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			Y	-0-					13
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

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
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	172	3	8	9	Y	7					12
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

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
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	3	4	9	Y	4					7
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

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
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	277	3	4	9	Y	4					6
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

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
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1135	3	6	9	Y	5					9
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

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
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	958	3	2	9	Y	2					3
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

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
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	780	3	6	9	Y	5					8
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

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
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	3	3	9	Y	3					6
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

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
08	1023	N	786	-0-	-237	-0-	784	3	2	9	Y	2					3
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

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
08	1085	N	990	-0-	-95	-0-	986	3	4	9	Y	4					7
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

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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	310	1	718	2	Y	6					10
							7	9									
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

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
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	245	1	567	2	Y	6					10
							7	9									
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

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
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	696	1	1606	2	Y	14					26
							15	9									
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

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
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					15
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									

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
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					32
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

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
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					14
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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					56
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

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					10
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									

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 196562 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10488 - 10688

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

08	1488	X	1337	-0-	-151	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
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									

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

08	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			Y	-0-					34
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
08	2373	N	1072	-0-	-1301	-0-	1072	2			Y	-0-					33
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

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
08	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	2			Y	-0-					24
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									

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
08	2449	N	1012	-0-	-1437	-0-	1012	2			Y	-0-					33
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									

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
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1896	2	53	9	Y	48	81	1			35
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

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
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1942	2	54	9	Y	49	98	1			47
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					97
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

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
08	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	2			Y	-0-					15
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									

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	15345	X	14716	-0-	-629	-0-	14664	2	52	9	N	47	157	1			61
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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	140	-0-	-170	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					59
							20	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1679	-0-	-336	-0-	89	1	1434	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
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									

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	18	1	299	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
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									

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
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									

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
08	496	N	129	-0-	-367	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	Y	1					2
							51	3	1	9							
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							

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

08	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					70
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

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

08	372	N	370	-0-	-2	-0-	20	1	281	2	N	-0-					20
							69	3									
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									

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	N	10					35
							80	3	11	9							
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							

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 #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	708	-0-	-160	-0-	38	1	592	2	N	-0-					127
							78	3									
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							

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	61	1	965	2	N	2					42
							128	3	2	9							
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							

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	377	-0-	-367	-0-	19	1	314	2	Y	8	11	1			3
							35	3	9	9							
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							

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	6	1	85	2	N	8					98
							21	3	9	9							
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	55	1	882	2	Y	-0-	1	1			-0-
							96	3									
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									

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	77	1	1249	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
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									

SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	51	1	817	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
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									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	23	1	288	2	Y	-0-					14
							53	3									
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					26
							15	3									
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									

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	91	1	1152	2	N	-0-					16
							218	3									
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									

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS 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	372	N	305	-0-	-67	-0-	16	1	227	2	N	5					27
							56	3	6	9							
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									

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. GAS 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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	58	1	804	2	N	-0-					25
							196	3									
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									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	34	1	475	2	N	-0-					53
							116	3									
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

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. GAS 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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	543	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	Y	2	2	1			1
							59	3	2	9							
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									

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
08	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	98	1	1370	2	Y	11					23
							335	3	12	9							
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							

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
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	124	1	1995	2	Y	12	15	1			5
							217	3	13	9							
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									

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
08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	155	1	2499	2	Y	2	8	1			1
							272	3	2	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	100	1	1608	2	Y	-0-			-0-
							174	3							
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							

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
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	166	1	2673	2	Y	-0-			-0-
							290	3							
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							

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
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	64	1	1027	2	Y	-0-			-0-
							111	3							
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							

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
08	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	130	1	2094	2	Y	-0-	3	1	-0-
							227	3							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	1116	N	922	-0-	-194	-0-	49	1	788	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
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									

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
08	5456	X	4191	-0-	-1265	-0-	209	1	3365	2	Y	229	285	1			87
							365	3	252	9							
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									

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
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	95	1	1530	2	Y	13	16	1			5
							166	3	14	9							
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	1786	-0-	-1097	-0-	95	1	1526	2	Y	-0-					-0-
							165	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	594	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
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									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	62	1	1003	2	Y	5	13	1			2
							109	3	6	9							
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							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	73	1	921	2	Y	5					42
							169	3	6	9							
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							

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 #: 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
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					32
							20	3									
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									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					130
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

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

08	496	N	448	-0-	-48	-0-	24	1	375	2	N	-0-					15
							49	3									
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	N	-0-					15
							43	3									
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	19	1	331	2	N	-0-					15
							39	3									
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	20	1	349	2	N	-0-					15
							40	3									
12	434	N	390	-0-	-44	-0-	20	1	333	2	N	-0-					15
							37	3									
01	403	N	345	-0-	-58	-0-	18	1	292	2	N	-0-					15
							35	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2024	2	137	3	N	5					30
							6	9									
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

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

08	558	N	438	-0-	-120	-0-	19	1	315	2	Y	63	79	1			24
							35	3	69	9							
09	600	N	337	-0-	-263	-0-	17	1	255	2	Y	33	27	1			30
							29	3	36	9							
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	311	2	Y	37	54	1			13
							37	3	41	9							
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	Y	129	27	1			115
							32	3	142	9							
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	Y	148	211	1			52
							37	3	163	9							
*01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	42	1	546	2	Y	137	135	1			54
							74	3	151	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
11	330	N	188	-0-	-142	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
12	341	N	142	-0-	-199	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
01	341	N	162	-0-	-179	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-
							18	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
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

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

08	2139	N	1990	-0-	-149	-0-	123	1	1568	2	Y	9					99
							289	3	10	9							
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							

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

08	3100	N	3277	-0-	177	177	173	1	2786	2	Y	14	17	1			5
							303	3	15	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2822	N	2822	-0-		-0-	-0-	175	1	2225	2	Y	12					115
								409	3	13	9							
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							

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
08	2645	N	2645	-0-		-0-	-0-	164	1	2089	2	Y	7					57
								384	3	8	9							
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							

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. GAS	(I) 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	2697	X	2485	-0-		-212	-0-	2318	2	156	3	N	10					90
								11	9									
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									

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. GAS	(I) 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	1767	N	1274	-0-		-493	-0-	79	1	1004	2	Y	5					53
								185	3	6	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1271	N	1001	-0-		-270	-0-	62	1	793	2	Y	-0-					71
								146	3									
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									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1736	N	1647	-0-		-89	-0-	102	1	1296	2	Y	10					101
								238	3	11	9							
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							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1705	N	1629	-0-		-76	-0-	102	1	1290	2	Y	-0-					81
								237	3									
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							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1860	N	1133	-0-		-727	-0-	71	1	897	2	Y	-0-					44
								165	3									
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	96	1	1336	2	N	28					93
							326	3	31	9							
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							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

08	1054	N	484	-0-	-570	-0-	26	1	360	2	N	9					75
							88	3	10	9							
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							

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

08	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	60	2	N	-0-					30
							8	3									
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									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1644	2	111	3	N	6					30
							7	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	1643	-0-	-1457	-0-	87	1	1398	2	Y	5	10	1			2
							152	3	6	9							
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							

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
08	2790	X	1767	-0-	-1023	-0-	93	1	1498	2	Y	12	15	1			5
							163	3	13	9							
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							

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
08	3100	N	3342	-0-	242	242	176	1	2840	2	Y	15	19	1			6
							309	3	17	9							
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									

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
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	144	1	1824	2	Y	13					107
							335	3	14	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	357	2	N	-0-					58
							87	3									
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							

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
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	70	1	968	2	N	27					77
							236	3	30	9							
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							

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
08	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	72	1	1142	2	N	-0-					25
							151	3									
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									

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
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	105	1	1340	2	Y	13					58
							247	3	14	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	207	-0-	-41	-0-	11	1	157	2	N	-0-					40
							39	3									
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									

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
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	50	1	697	2	N	18					93
							170	3	20	9							
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							

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
08	837	N	761	-0-	-76	-0-	47	1	593	2	N	8					38
							112	3	9	9							
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							

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
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	76	1	1223	2	Y	-0-	4	1			-0-
							133	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	82	1	1300	2	N	4					67
							172	3	4	9							
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									

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
08	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	72	1	1162	2	Y	-0-	3	1			-0-
							126	3									
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									

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
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2263	2	153	3	N	-0-					77
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

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
08	527	N	360	-0-	-167	-0-	21	1	273	2	Y	14					55
							51	3	15	9							
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	115	1	1863	2	Y	-0-					-0-
							203	3									
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									

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
08	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	281	1	4523	2	Y	-0-	4	1			-0-
							491	3									
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									

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
08	1395	X	1264	-0-	-131	-0-	66	1	1072	2	Y	8	10	1			3
							117	3	9	9							
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									

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
08	2852	X	2387	-0-	-465	-0-	126	1	2031	2	Y	8	10	1			3
							221	3	9	9							
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	86	1	1083	2	N	4					57
							205	3	4	9							
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							

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
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	189	1	2397	2	N	12					80
							455	3	13	9							
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							

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1192	2	23	9	Y	21	10	8			19
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
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
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	925	2	6	9	Y	5					6
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

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
08	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	1951	2	14	9	Y	13					14
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

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
08	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	1687	2	13	9	Y	12					13
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

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
08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2693	2	15	9	Y	14					15
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

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
08	DLQ G-10		960	-0-	960	960	107	1	853	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	6634	X	6396	-0-	-238	-0-	6396	2			N	-0-					156
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	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7000	2	87	9	N	79					125

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					151
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

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					131
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

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	210	1	2216	2	N	-0-					12
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

08	899	N	745	-0-	-154	-0-	162	1	581	2	Y	2	8	1	1	8	3
							2	9									
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	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

08	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	105	1	1192	2	N	-0-					14
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	292	1 2 9	1046	2	Y	2	14	1	2	8	5
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	218	1 4 9	1061	2	Y	4					9
10	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	172	1 7 9	1109	2	Y	6	1	8			14
11	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	175	1 7 9	1073	2	Y	6	14	1	1	8	5
*12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	127	1 8 9	1110	2	Y	7					12
01	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
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	543	1 3 9	1947	2	Y	3	24	1	3	8	8
09	2310	N	2076	-0-	-234	-0-	353	1 8 9	1715	2	Y	7					15
10	2387	N	1638	-0-	-749	-0-	218	1 12 9	1408	2	Y	11	2	8			24
11	2400	N	1215	-0-	-1185	-0-	169	1 11 9	1035	2	Y	10	24	1	1	8	9
*12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	119	1 14 9	1040	2	Y	13					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
08	3751	X	3715	-0-	-36	-0-	809	1 4 9	2902	2	Y	4	36	1	3	8	12
09	3570	X	3556	-0-	-14	-0-	606	1 12 9	2938	2	Y	11	1	8			22
10	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	496	1 19 9	3202	2	Y	17	3	8			36
11	3600	X	3584	-0-	-16	-0-	500	1 17 9	3067	2	Y	15	36	1	2	8	13
*12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	400	1 20 9	3412	2	Y	18					31
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-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
08	3100	N	2903	-0-	-197	526	633	1 2 9	2268	2	Y	2	19	1	2	8	6
09	4745	X	4219	-0-	-526	-0-	720	1 8 9	3491	2	Y	7					13
10	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	524	1 11 9	3381	2	Y	10	2	8			21
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	516	1 12 9	3160	2	Y	11	22	1	1	8	9
12	2914	X	2702	-0-	-212	-0-	276	1 13 9	2413	2	Y	12					21
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	428	1	1532	2	Y	3	20	1	2	8	7
							3	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	146	1	1545	2	N	2	2	8			28
							2	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	1643	X	1261	-0-	-382	-0-	109	1	1152	2	N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	213	1	2254	2	N	2	2	8			31
							2	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	232	1	2448	2	N	1	1	8			42
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	126	1	1330	2	N	1	1	8			20
							1	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	1643	N	1482	-0-	-161	-0-	130	1	1352	2	N	-0-					27
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	961	N	949	-0-	-12	-0-	82	1	867	2	N	-0-					22
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	398	1	1426	2	Y	4	20	1	3	8	7
							4	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
08	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	600	1	2153	2	Y	4	32	1	3	8	11
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	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
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	96	1	1094	2	N	3					92
							3	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
08	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	200	1	2268	2	N	7					52
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					28

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
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	128	1	1451	2	N	2	1	8			53
							2	9									
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	0	N	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
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
08	4929	X	3778	-0-	-1151	-0-	326	1	3445	2	N	6	6	8			42
							7	9									
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	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-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
08	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	445	1	4705	2	N	4	4	8			27
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-5146	-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
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	131	1	1494	2	N	5					47
							6	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4926	-0-	-127	-0-	425	1	4497	2	N	4	4	8			40
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					89

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
08	4650	X	3920	-0-	-730	-0-	338	1	3581	2	N	1	1	8			27
							1	9									
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	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-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 #: 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
08	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	256	1	2714	2	N	4	4	8			50
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-3131	-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
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	741	1	2655	2	N	5	5	8			55
							6	9									
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	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-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
08	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	1137	1	4079	2	N	4	4	8			27
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					27

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
08	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	1766	1	6331	2	N	6	6	8			32
							7	9									
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	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					48

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
08	5022	X	4815	-0-	-207	-0-	1049	1	3760	2	N	5	3	8			60
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	939	1	3366	2	N	5	5	8			27
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-4309	-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
08	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	144	1	1631	2	N	3	3	8			35
							3	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	3162	X	3020	-0-	-142	-0-	260	1	2756	2	N	4	4	8			40
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					27

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
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	289	1	3054	2	N	2	2	8			28
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-3348	-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
08	3162	X	2909	-0-	-253	-0-	633	1	2268	2	N	7	7	8			48
							8	9									
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	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-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 #: 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
08	4123	X	3594	-0-	-529	-0-	783	1	2808	2	N	3	3	8			38
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-3751	-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
08	3162	X	2514	-0-	-648	-0-	204	1	2310	2	N	-0-					82
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	NO RPT	-0-	-2542	-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
08	2387	X	2341	-0-	-46	-0-	189	1	2145	2	N	6	1	8			78
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					32

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
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	122	1	1380	2	N	1	1	8			27
							1	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
08	2635	N	2478	-0-	-157	-0-	201	1	2275	2	N	2					45
							2	9									
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	0	N	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
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
08	2542	X	2199	-0-	-343	-0-	178	1	2020	2	N	1	1	8			77
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-2325	-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
08	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	516	1	5465	2	N	6	6	8			40
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-5983	-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
08	4278	X	3911	-0-	-367	-0-	337	1	3570	2	N	4	4	8			60
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					33

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
08	4650	X	4383	-0-	-267	-0-	378	1	3999	2	N	5	5	8			53
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	2551	-0-	-115	-0-	220	1 2 9	2329	2	N	2	2	8			50
09	2550	X	2017	-0-	-533	-0-	142	1 3 9	1872	2	N	3					53
10	2635	X	2603	-0-	-32	-0-	279	1 9 9	2315	2	N	8	3	8			58
11	2520	X	2452	-0-	-68	-0-	180	1 32 9	2240	2	N	29	3	8			84
12	2573	X	2452	-0-	-121	-0-	183	1 6 9	2263	2	N	5	61	1			28
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	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
08	2821	X	2704	-0-	-117	-0-	588	1 8 9	2108	2	N	7	7	8			99
09	2730	X	2596	-0-	-134	-0-	443	1 1 9	2152	2	N	1					100
10	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	353	1 4 9	2277	2	N	4	4	8			100
11	2670	X	2543	-0-	-127	-0-	352	1 29 9	2162	2	N	26	95	1	3	8	28
12	2728	X	2572	-0-	-156	-0-	263	1	2309	2	N	-0-					28
01	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-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
08	3193	X	3084	-0-	-109	-0-	265	1 4 9	2815	2	N	4	4	8			38
09	3090	X	2965	-0-	-125	-0-	209	1	2756	2	N	-0-					38
10	3162	X	3034	-0-	-128	-0-	326	1 3 9	2705	2	N	3	3	8			38
11	3030	X	2949	-0-	-81	-0-	217	1 26 9	2706	2	N	24	2	8			60
12	3131	X	2980	-0-	-151	-0-	222	1 9 9	2749	2	N	8					68
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					68

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
08	4061	X	3384	-0-	-677	-0-	738	1 3 9	2643	2	N	3	3	8			42
09	3930	X	2896	-0-	-1034	-0-	495	1	2401	2	N	-0-					42
10	3999	X	2797	-0-	-1202	-0-	375	1 1 9	2421	2	N	1	1	8			42
11	3810	X	2861	-0-	-949	-0-	401	1	2460	2	N	-0-					42
12	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	296	1 3 9	2593	2	N	3					45
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4146	-0-	-380	-0-	904	1	3238	2	N	4	4	8			90
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-4154	-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
08	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	105	1	1198	2	N	22	1	8			68
							24	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	75	1	486	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
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

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
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	177	1	1150	2	Y	2	2	8			60
							2	9									
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

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
08	2976	N	1955	-0-	-1021	-0-	1943	2	12	9	N	11	6	8			182
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

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
08	1333	N	1112	-0-	-221	-0-	149	1	962	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
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

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
08	434	N	353	-0-	-81	-0-	47	1	306	2	Y	-0-					16
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

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
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	90	1	454	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2759	X	2676	-0-	-83	-0-	441	1	2235	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	713	N	538	-0-	-175	-0-	89	1	449	2	Y	-0-					26
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

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
08	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	248	1	1257	2	Y	4	4	8			153
							4	9									
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

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
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	206	2	Y	3	3	8			34
							3	9									
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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	26	2	Y	3	3	8			59
							3	9									
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

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	4					135
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

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	3255	X	2918	-0-	-337	-0-	127	1	2791	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	9	1	199	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	135	1	2959	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	147	1	3226	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
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-

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
08	3224	X	3222	-0-	-2	-0-	141	1	3073	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
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-

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
08	2914	X	2493	-0-	-421	-0-	25	1	2454	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
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-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	27	1	2740	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
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

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

08	875	X	875	-0-	-0-	-0-	836	2	39	9	Y	35	45	1			22
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

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					220
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

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

08	648	X	648	-0-	-0-	-0-	645	2	3	9	Y	3					22
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

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
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

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
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

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
08	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1415	2	39	9	Y	35	45	1			22
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

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
08	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1688	2	3	9	Y	3					22
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

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
08	499	X	499	-0-	-0-	-0-	496	2	3	9	Y	3					22
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

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
08	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1479	2	39	9	Y	35	45	1			22
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

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
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

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
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

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2702	2	39	9	Y	35	45	1			22
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

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

08	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2135	2	3	9	Y	3					22
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

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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

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

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
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-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

08	744	N	523	-0-	-221	-0-	68	1	455	3	Y	-0-					50
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									

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
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	35	1	237	3	N	-0-					45
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

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
08	341	N	228	-0-	-113	-0-	224	3	4	9	Y	4					71
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

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
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	673	3	4	9	N	4					23
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

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
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1284	3	3	9	Y	3					11
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

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
08	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	3			Y	-0-					1
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-

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
08	2635	N	2594	-0-	-41	-0-	658	1	1930	3	N	5					53
							6	9									
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									

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
08	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	181	1	1218	3	N	-0-					44
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									

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
08	1705	N	1482	-0-	-223	-0-	1479	3	3	9	N	3					114
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

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
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2019	3	4	9	N	4					78
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

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
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					52
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									

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
08	434	X	251	-0-	-183	-0-	251	3			N	-0-					67
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

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

08	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	313	1	2102	3	Y	2					40
							2	9									
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									

FINDLEY, M.K. WELL #: 3 RRCID -> 140119 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10104 - 10330

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2204	3	6	9	N	5					60
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

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

08	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	145	1	971	3	Y	-0-					48
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

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

08	2170	N	2119	-0-	-51	-0-	2110	3	9	9	N	8					135
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3	N	-0-			14
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	1669	3	Y	-0-			2
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	363	1 2439 3	Y	6			109
							7	9					
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					

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1685	-0-	-485	-0-	1682	3 3 9	Y	3			9
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	206	1	1385	3	Y	7					71
							8	9									
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									

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
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2281	3	6	9	Y	5	76	1			36
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

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
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	98	1	655	3	Y	1					25
							1	9									
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									

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
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	262	1	1760	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2852	N	2497	-0-	-355	-0-	2483	3	14	9	Y	13	46	1			32
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

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					62
*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

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

08	1860	N	1292	-0-	-568	-0-	166	1	1116	3	Y	9					38
							10	9									
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									

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	279	1	1870	3	N	-0-					26
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									

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	230	1	1542	3	Y	7					71
							8	9									
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									

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
08	1271	X	869	-0-	-402	-0-	869	3			N	-0-					29
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

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
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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
08	1302	N	1004	-0-	-298	-0-	1004	3			N	-0-					95
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

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
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	455	1	3056	3	Y	1					205
							1	9									
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

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
08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2742	3	10	9	Y	9					94
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

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
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	266	1	1783	3	Y	-0-					57
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									

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
08	465	N	335	-0-	-130	-0-	53	1	282	3	N	-0-					23
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

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
*08	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	209	1	1403	3	N	-0-					156
*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

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
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					107
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

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
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2394	3	8	9	N	7					64
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

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
08	837	N	714	-0-	-123	-0-	93	1	621	3	N	-0-					75
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

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
08	3007	X	2905	-0-	-102	-0-	2902	3	3	9	Y	3	60	1			28
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

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
08	2046	N	1263	-0-	-783	-0-	163	1	1097	3	N	3					170
							3	9									
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

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1636	3	10	9	Y	9					138
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

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

08	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			Y	-0-					86
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

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2168	3	30	9	Y	27					48
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

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

08	1767	N	1118	-0-	-649	-0-	40	1	1078	2	N	-0-					40
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	41	1	1566	2	N	-0-					40
10	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	37	1	1390	2	N	-0-					40
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	38	1	1409	2	N	-0-					40
*12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	36	1	1350	2	N	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
08	1612	N	1359	-0-	-253	-0-	49	1	1310	2	N	-0-					97
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	41	1	1588	2	N	-0-					97
10	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	38	1	1430	2	N	1	1	8			97
							1	9									
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	35	1	1306	2	N	-0-					97
*12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	35	1	1317	2	N	-0-					97
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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
08	1953	N	1621	-0-	-332	-0-	59	1	1562	2	N	-0-					110
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	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	53	1	1964	2	N	7					127
							8	9									
*12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	57	1	2117	2	N	-0-					127
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

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
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	61	1	1617	2	N	-0-					47
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									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	76	1	454	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	164	1	912	2	Y	8					43
							9	9									
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									

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

08	843	X	843	-0-	-0-	-0-	121	1	722	3	Y	-0-					3
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

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	327	1	1946	3	Y	-0-					1
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									

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

08	1209	N	866	-0-	-343	-0-	132	1	732	2	Y	2					14
							2	9									
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									

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	38	1	224	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2341	3	2	9	Y	2					98
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

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	218	1	1212	2	Y	2					35
							2	9									
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									

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	271	1	1609	3	Y	21					93
							23	9									
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	253	1	1206	3	Y	10					103
							11	9									
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	256	1	1246	3	Y	8					111
							9	9									
11	1830	N	1609	-0-	-221	-0-	277	1	1326	3	Y	5					116
							6	9									
*12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	273	1	1262	3	Y	3					119
							3	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	56	1	335	3	Y	-0-					-0-
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									

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	28	1	158	2	Y	2					19
							2	9									
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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	22	1	97	2	Y	1					23
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
08	1147	X	749	-0-	-398	-0-	114	1	634	2	Y	1					7
							1	9									
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									

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
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	39	1	231	3	Y	-0-					1
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-					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5831	3	87	9	N	79					184
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

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
08	682	X	444	-0-	-238	-0-	64	1	380	3	Y	-0-					-0-
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									

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
08	2511	X	1569	-0-	-942	-0-	57	1	1512	2	N	-0-					132
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									

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
08	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	66	1	1751	2	N	-0-					50
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

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
08	6448	X	3388	-0-	-3060	-0-	122	1	3266	2	N	-0-					117
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									

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
08	751	X	751	-0-	-0-	-0-	750	3	1	9	N	1					81
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

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
08	24056	X	22793	-0-	-1263	-0-	22713	3	80	9	N	73	190	1			97
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

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
08	25958	X	25958	-0-	-0-	-0-	25695	3	263	9	N	239	182	1			199
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

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
08	31812	X	31812	-0-	-0-	-0-	31548	3	264	9	Y	240	255	1			97
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

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	EOM BALANCE
08	34441	X	32407	-0-	-2034	-0-	31697	3	710	9	Y	645	686	1	261
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

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	62	1	2083	2	Y	9			82
							10	9							
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							

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

08	3875	X	2528	-0-	-1347	-0-	62	1	2458	2	N	7			42
							8	9							
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							

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

08	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	62	1	1450	2	N	2			184
							2	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	62	1	1970	2	N	-0-					84
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

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
08	2884	N	2823	-0-	-61	-0-	62	1	2740	2	N	19	163	1			28
							21	9									
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

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
08	1519	N	1042	-0-	-477	-0-	62	1	980	2	N	-0-					87
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

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
08	2201	N	1943	-0-	-258	-0-	62	1	1881	2	N	-0-					27
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

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
08	2666	N	2239	-0-	-427	-0-	62	1	2171	2	N	5					87
							6	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	62	1	3447	2	N	-0-					107
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	950	-0-	-879	-0-	32	1	911	2	N	6					37
							7	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	62	1	2486	2	N	13					73
							14	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	62	1	2204	2	N	-0-					73
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	62	1	1955	2	N	-0-					58
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									

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
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	62	1	2021	2	N	-0-					112
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

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1759	-0-	-256	-0-	62	1	1697	2	N	-0-					10
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

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	62	1	2233	2	N	10					210
							11	9									
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									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	40	1	875	2	N	-0-					154
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

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
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

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

08	1426	N	1119	-0-	-307	-0-	54	1	1029	2	N	33					120
							36	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	62	1	1771	2	N	-0-					68
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

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
08	2170	N	2039	-0-	-131	-0-	62	1	1977	2	N	-0-					128
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									

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
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	60	1	1836	2	N	4					151
							4	9									
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

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
08	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	62	1	2768	2	N	-0-					73
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

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
08	1054	N	438	-0-	-616	-0-	34	1	404	2	N	-0-					140
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	62	1	1610	2	N	-0-					112
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									

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

08	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	62	1	2897	2	N	26					180
							29	9									
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

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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									

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

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-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	128	1	797	2	Y	-0-					155
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-					131
*12	899	N	440	-0-	-459	-0-	17	1	417	2	Y	5					136
							6	9									
01	899	N	564	-0-	-335	-0-	29	1	535	3	Y	-0-					136

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

08	465	N	447	-0-	-18	-0-	47	1	400	2	Y	-0-					59
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
*12	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			Y	-0-					59
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	Y	-0-					59

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
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	134	1	987	2	Y	-0-					79
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-					79
*12	1178	N	797	-0-	-381	-0-	797	2			Y	-0-					79
01	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	51	1	949	3	Y	-0-					79

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
08	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	11	1	1010	2	N	-0-					129
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
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	29	1	972	2	N	-0-					129
01	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					129

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
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	2	1	193	2	N	-0-					154
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
12	992	N	894	-0-	-98	-0-	26	1	868	2	N	-0-					154
*01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					154

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
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	89	1	765	2	Y	-0-					40
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	805	-0-	-35	-0-	94	1	711	2	Y	-0-					40
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	934	2	3	9	Y	3					43
*01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	43	1	808	3	Y	5					48
							6	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
08	558	N	492	-0-	-66	-0-	11	1	481	2	Y	-0-					55
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-					55
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					55
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	27	1	496	3	Y	-0-					55

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
08	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	217	1	1348	2	Y	-0-					18
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
*12	1581	N	1197	-0-	-384	-0-	46	1	1151	2	Y	-0-					18
01	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	61	1	1150	3	Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1297	-0-	-1028	-0-	180	1	1117	2	Y	-0-					14
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
*12	1891	X	1280	-0-	-611	-0-	49	1	1231	2	Y	-0-					14
*01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	76	1	1426	3	Y	-0-					14

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
08	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	31	1	1392	2	Y	-0-					32
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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	38	1	1411	2	Y	-0-					32
*12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1649	2	6	9	Y	5					37
*01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	83	1	1560	3	Y	2					39
							2	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
08	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	219	1	1507	2	Y	-0-					53
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	1558	-0-	-122	-0-	178	1	1380	2	Y	-0-					53
*12	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	159	1	1358	2	Y	-0-					53
*01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	82	1	1523	3	Y	-0-					53

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
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	17	1	782	2	Y	-0-					57
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-					57
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					57
*01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	46	1	862	3	Y	-0-					57

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
08	651	N	601	-0-	-50	-0-	13	1	588	2	Y	-0-					19
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	570	N	563	-0-	-7	-0-	15	1	548	2	Y	-0-					19
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					19
*01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	588	3	Y	-0-					19

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
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	13	1	588	2	Y	-0-					58
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-					58
*12	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			Y	-0-					58
*01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	3	Y	-0-					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
08	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	260	1	1619	2	Y	-0-					57
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
*12	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	68	1	1708	2	Y	1					58
							1	9									
*01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	96	1	1797	3	Y	-0-					58

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	99	1	724	2	Y	-0-					79
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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	70	1	823	2	Y	-0-					79
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					79
*01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	60	1	1126	3	Y	-0-					79

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1602	2	66	9	N	60					123
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

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

08	14B DENY		124	-0-	124	1188	124	2			N	-0-					63
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

SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770

08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
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

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

08	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					36
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					145
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	565	-0-	-179	-0-	564	2	1	9	N	1					139
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

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					121
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

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
08	1209	N	795	-0-	-414	-0-	795	2			N	-0-					201
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

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
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					52
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	783	1	2618	2	N	-0-					65
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

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
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-

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
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					110
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

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
08	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	243	1	1585	2	N	2					34
							2	9									
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

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
08	527	N	452	-0-	-75	-0-	101	1	351	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	256	1	1043	2	Y	-0-					33
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									

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
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	166	1	944	2	Y	-0-					16
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

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
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	99	1	1693	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
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									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	492	-0-	-221	-0-	70	1	422	2	N	-0-					33
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	148	1	2843	2	N	-0-					124
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

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	71	1	247	2	Y	-0-					2
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					169
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

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	525	1	2862	2	Y	5					5
							6	9									

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2340	-0-	-78	-0-	350	1	1990	2	Y	-0-					13
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

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	75	1	1284	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	175	1	1090	2	Y	33					48
							36	9									
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10185 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	1798	X	1680	-0-	-118	-0-	228	1	1416	2	Y	33					42
							36	9									
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

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	1457	N	1151	-0-	-306	-0-	63	1	1082	2	Y	5	5	8			13
							6	9									
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									

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. 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
08	1953	X	1376	-0-	-577	-0-	75	1	1294	2	Y	6	6	8			27
							7	9									
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	84	1	1448	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
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									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

08	2263	X	1091	-0-	-1172	-0-	58	1	999	2	Y	31					31
							34	9									
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									

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

08	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	120	1	1067	2	Y	-0-					136
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

08	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	72	1	1347	2	Y	-0-					34
09	1560	N	1269	-0-	-291	-0-	65	1	1202	2	Y	2	2	8			34
							2	9									
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

08	2914	X	1784	-0-	-1130	-0-	90	1	1694	2	Y	-0-					57
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

08	2790	N	2334	-0-	-456	-0-	116	1	2218	2	Y	-0-					19
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

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

08	2449	N	1907	-0-	-542	-0-	104	1	1777	2	Y	24	3	8			68
							26	9									
09	2190	N	1190	-0-	-1000	-0-	69	1	1115	2	Y	5	5	8			68
							6	9									
10	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	66	1	1080	2	Y	21	75	1	3	8	11
							23	9									
11	1860	N	1091	-0-	-769	-0-	56	1	1002	2	Y	30	2	8			39
							33	9									
12	1240	N	914	-0-	-326	-0-	48	1	856	2	Y	9	1	8			47
							10	9									
01	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	55	1	951	2	Y	1	47	1	1	8	-0-
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	97	1	1665	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
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									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	155	1	1976	2	N	-0-					101
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1932	-0-	-238	-0-	236	1	1696	2	Y	-0-					2
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

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58	X	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					2
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-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	2526	-0-	-1504	-0-	309	1	2217	2	Y	-0-					112
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	139	1	2604	2	Y	-0-					74
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					50
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

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	103	1	1756	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
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									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	55	1	950	2	N	9	9	8			27
							10	9									
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									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

08	3100	N	5446	-0-	2346	2346	551	1	4895	2	Y	-0-					2
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	98	1	1683	2	N	-0-					37
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									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	838	-0-	-309	-0-	126	1	712	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	101	1	613	2	N	-0-					19
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2449	X	1540	-0-	-909	-0-	344	1	1196	2	Y	-0-					63
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									

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	558	N	461	-0-	-97	-0-	25	1	436	2	N	-0-					80
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

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
08	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	63	1	1084	2	N	5	5	8			22
							6	9									
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									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1318	-0-	-356	-0-	36	1	1282	2	N	-0-					99
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

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

08	2170	N	916	-0-	-1254	-0-	50	1	864	2	N	2	2	8			137
							2	9									
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

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

08	2635	N	2388	-0-	-247	-0-	132	1	2255	2	N	1	1	8			60
							1	9									
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

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
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									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	45	1	765	2	N	2	2	8			69
							2	9									
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									

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

08	2201	N	1708	-0-	-493	-0-	94	1	1612	2	N	2	2	8			102
							2	9									
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

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

08	1550	N	801	-0-	-749	-0-	44	1	757	2	N	-0-					62
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									

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	468	2	N	-0-					45
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									

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
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	502	2	N	-0-					80
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

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
08	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	59	1	1012	2	N	4	4	8			102
							4	9									
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									

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
08	1798	N	1176	-0-	-622	-0-	65	1	1107	2	N	4	4	8			77
							4	9									
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									

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
08	465	N	210	-0-	-255	-0-	7	1	113	2	N	82	37	1			72
							90	9									
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

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
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	71	1	1224	2	N	2	2	8			47
							2	9									
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									

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
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	96	1	1647	2	N	-0-					25
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

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
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	58	1	988	2	N	-0-					162
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

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
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	78	1	1342	2	N	2	2	8			176
							2	9									
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									

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
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	930	N	546	-0-	-384	-0-	30	1	516	2	N	-0-					72
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									

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
08	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	63	1	1082	2	Y	4	4	8			14
							4	9									
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

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
08	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	99	1	1699	2	Y	4	4	8			4
							4	9									
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

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
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	642	2	N	-0-					105
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

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
08	1550	X	1261	-0-	-289	-0-	69	1	1188	2	Y	4	4	8			49
							4	9									
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									

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
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	43	1	733	2	N	-0-					87
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									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	49	1	836	2	N	-0-					27
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									

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
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									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

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
08	2542	N	2018	-0-	-524	-0-	111	1	1905	2	N	2	2	8			70
							2	9									
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									

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
08	2139	X	1072	-0-	-1067	-0-	59	1	1009	2	Y	4	4	8			116
							4	9									
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

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
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	249	1	865	2	N	-0-					34
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

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
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	74	1	1270	2	N	-0-					39
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									

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
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	771	1	1074	2	N	78	149	1	2	8	24
							86	9									
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									

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
08	2821	X	2367	-0-	-454	-0-	130	1	2235	2	N	2	2	8			26
							2	9									
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									

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

08	992	N	821	-0-	-171	-0-	45	1	776	2	Y	-0-					-0-
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

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	169	1	2900	2	N	5	5	8			25
							6	9									
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

08	3534	X	3221	-0-	-313	-0-	361	1	2860	2	Y	-0-					33
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									

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

08	3162	X	2120	-0-	-1042	-0-	237	1	1883	2	Y	-0-					-0-
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-

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214216 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10364 - 10574

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	29	5			-0-
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

08	2480	N	2322	-0-	-158	-0-	713	1	1356	2	Y	230	177	1	1	8	139
							253	9									
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									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	77	1	1317	2	N	-0-					47
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

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
08	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	69	1	1184	2	N	-0-					157
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

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
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	213	1	3781	2	N	4	4	8			165
							4	9									
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									

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
08	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	88	1	1698	2	Y	-0-					32
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									

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
08	310	N	148	-0-	-162	-0-	33	1	115	2	N	-0-					25
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

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
08	1116	X	940	-0-	-176	-0-	210	1	730	2	Y	-0-					67
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

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
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.		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-

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
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	48	1	822	2	N	3	3	8			80
							3	9									
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									

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
08	1054	N	862	-0-	-192	-0-	47	1	813	2	N	2	2	8			89
							2	9									
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

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
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	101	1	1739	2	N	5	5	8			64
							6	9									
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

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
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	216	1	3709	2	N	2	2	8			42
							2	9									
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

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
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	N	-0-					75
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

08	2573	X	1974	-0-	-599	-0-	105	1	1867	2	N	2	2	8			45
							2	9									
09	2490	X	1642	-0-	-848	-0-	87	1	1553	2	N	2	2	8			45
							2	9									
10	2573	X	2020	-0-	-553	-0-	76	1	1918	2	N	24	2	8			67
							26	9									
11	2400	X	1790	-0-	-610	-0-	94	1	1694	2	N	2	2	8			67
							2	9									
12	2201	X	1594	-0-	-607	-0-	85	1	1508	2	N	1	1	8			67
							1	9									
01	2015	X	1687	-0-	-328	-0-	92	1	1594	2	N	1	1	8			67
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

08	1829	N	1615	-0-	-214	-0-	89	1	1523	2	N	3	3	8			157
							3	9									
09	2400	N	1489	-0-	-911	-0-	86	1	1402	2	N	1	1	8			157
							1	9									
10	2325	N	1735	-0-	-590	-0-	100	1	1633	2	N	2	2	8			157
							2	9									
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	89	1	1601	2	N	1	54	1			104
							1	9									
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	87	1	1553	2	N	2	2	8			104
							2	9									
*01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	98	1	1701	2	N	2	2	8			104
							2	9									

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

08	3193	X	2291	-0-	-902	-0-	126	1	2157	2	N	7	7	8			102
							8	9									
09	3090	X	2161	-0-	-929	-0-	125	1	2028	2	N	7	7	8			102
							8	9									
10	2294	X	2209	-0-	-85	-0-	128	1	2080	2	N	1	1	8			102
							1	9									
11	2220	X	1883	-0-	-337	-0-	99	1	1782	2	N	2	2	8			102
							2	9									
12	2294	X	2003	-0-	-291	-0-	107	1	1893	2	N	3	3	8			102
							3	9									
01	2294	X	1956	-0-	-338	-0-	107	1	1847	2	N	2	2	8			102
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	3565	X	3113	-0-	-452	-0-	166	1	2947	2	N	-0-					26
09	3360	X	2453	-0-	-907	-0-	131	1	2318	2	N	4	4	8			26
							4	9									
10	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	120	1	3024	2	N	43	2	8			67
							47	9									
11	3360	X	2845	-0-	-515	-0-	150	1	2694	2	N	1	1	8			67
							1	9									
12	3441	X	2783	-0-	-658	-0-	148	1	2634	2	N	1	1	8			67
							1	9									
01	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	157	1	2727	2	N	1	1	8			67
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2221	-0-	-383	-0-	110	1	2111	2	N	-0-					87
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

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
08	3255	X	1963	-0-	-1292	-0-	1963	2			Y	-0-					67
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

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
08	837	N	699	-0-	-138	-0-	39	1	660	2	Y	-0-					20
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

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
08	2635	X	2070	-0-	-565	-0-	114	1	1952	2	N	4	4	8			55
							4	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
08	1953	N	1565	-0-	-388	-0-	86	1	1475	2	N	4	4	8			35
							4	9									
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									

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

08	341	N	268	-0-	-73	-0-	23	1	245	2	Y	-0-					32
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									

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

08	1891	N	1682	-0-	-209	-0-	145	1	1537	2	N	-0-					98
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

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	105	1	1117	2	N	-0-					28
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									

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

08	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3067	-0-	-808	-0-	163	1	2902	2	N	2	2	8			110
							2	9									
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									

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

08	3534	X	2311	-0-	-1223	-0-	328	1	1983	2	N	-0-					47
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

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

08	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	136	1	1448	2	N	-0-					150
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

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

08	2015	X	1536	-0-	-479	-0-	132	1	1404	2	Y	-0-					30
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

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

08	1581	N	806	-0-	-775	-0-	114	1	692	2	N	-0-					20
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1457	-0-	-434	-0-	125	1	1332	2	N	-0-					115
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

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

08	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	118	1	1252	2	Y	-0-					21
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									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

08	2108	N	1758	-0-	-350	-0-	93	1	1659	2	N	5	5	8			32
							6	9									
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									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

08	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2328	2	35	9	N	32	172	1			37
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

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

08	713	N	374	-0-	-339	-0-	21	1	353	2	N	-0-					26
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

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

08	1674	N	916	-0-	-758	-0-	916	2			Y	-0-					26
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

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
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	210	1	2354	2	Y	-0-					15
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

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
08	930	N	867	-0-	-63	-0-	115	1	752	2	N	-0-					33
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									

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
08	899	N	593	-0-	-306	-0-	33	1	560	2	N	-0-					115
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									

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
08	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	109	1	1862	2	N	4	4	8			124
							4	9									
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									

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
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	20	1	345	2	N	-0-					30
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

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
08	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	160	1	1697	2	Y	-0-					23
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

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
08	1829	N	1618	-0-	-211	-0-	89	1	1529	2	N	-0-					134
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									

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
08	2108	N	1869	-0-	-239	-0-	103	1	1762	2	N	4	4	8			125
							4	9									
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									

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
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	2	N	-0-					27
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									

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
08	3875	X	3406	-0-	-469	-0-	166	1	3240	2	N	-0-					100
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									

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
08	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	100	1	1722	2	N	2	2	8			27
							2	9									
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									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					190
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

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	216	1	1405	2	N	2					54
							2	9									
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

08	2759	X	2758	-0-	-1	-0-	279	1	2479	2	N	-0-					147
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

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

08	2325	N	2054	-0-	-271	-0-	177	1	1877	2	N	-0-					25
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	1426	X	1152	-0-	-274	-0-	1152	2			Y	-0-					127
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

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

08	2790	X	2441	-0-	-349	-0-	134	1	2297	2	N	9	9	8			124
							10	9									
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									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	N	-0-					77
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

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	67	1	1312	2	N	-0-					110
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

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

08	1085	N	774	-0-	-311	-0-	110	1	663	2	N	1	1	8			20
							1	9									
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

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5502	2	31	9	Y	28					62
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

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
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	108	1	706	2	N	-0-					27
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

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

08	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	179	1	1901	2	N	-0-					52
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

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

08	1209	N	985	-0-	-224	-0-	85	1	900	2	N	-0-					34
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									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

08	1488	N	1218	-0-	-270	-0-	67	1	1149	2	N	2	2	8			45
							2	9									
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

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
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	101	1	1738	2	N	5	5	8			186
							6	9									
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									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

08	2852	X	2653	-0-	-199	-0-	146	1	2501	2	N	5	5	8			27
							6	9									
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									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

08	2418	N	2156	-0-	-262	-0-	186	1	1970	2	N	-0-					100
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

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1674	N	1215	-0-	-459	-0-	67	1	1142	2	N	5	5	8			102
							6	9									
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

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
08	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	61	1	1039	2	N	2	2	8			219
							2	9									
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									

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
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	41	1	435	2	N	-0-					32
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

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
08	1829	N	1532	-0-	-297	-0-	1532	2			N	-0-					27
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

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
08	3999	X	3122	-0-	-877	-0-	698	1	2424	2	N	-0-					104
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

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
08	4681	X	3470	-0-	-1211	-0-	351	1	3119	2	N	-0-					
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

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
08	2263	N	1751	-0-	-512	-0-	151	1	1600	2	Y	-0-					62
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

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
08	806	N	411	-0-	-395	-0-	23	1	386	2	N	2	2	8			64
							2	9									
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

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
08	2976	X	1466	-0-	-1510	-0-	72	1	1394	2	N	-0-					159
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

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
08	2077	X	1056	-0-	-1021	-0-	58	1	998	2	N	-0-					104
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

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
08	2418	N	2339	-0-	-79	-0-	125	1	2210	2	N	4	4	8			35
							4	9									
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									

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

08	2883	X	1257	-0-	-1626	-0-	69	1	1186	2	N	2	2	8			112
							2	9									
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									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	77	1	1318	2	N	5	5	8			27
							6	9									
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

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 10355 - 10692

08	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	59	1	1043	2	N	-0-					185
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									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 10688 - 10692

08	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	263	1	1595	2	Y	-0-					31
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

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
08	1054	N	541	-0-	-513	-0-	47	1	494	2	N	-0-					134
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									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

08	2697	X	2417	-0-	-280	-0-	133	1	2280	2	N	4	4	8			120
							4	9									
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									

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

08	1395	N	348	-0-	-1047	-0-	19	1	327	2	N	2	2	8			95
							2	9									
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

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

08	3627	X	3597	-0-	-30	-0-	198	1	3389	2	N	9	9	8			32
							10	9									
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									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

08	3472	X	3007	-0-	-465	-0-	166	1	2838	2	N	3	3	8			45
							3	9									
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

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
08	1271	N	862	-0-	-409	-0-	47	1	813	2	N	2	2	8			26
							2	9									
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

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
08	1550	N	485	-0-	-1065	-0-	485	2			N	-0-					92
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

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
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	133	1	2285	2	N	4	4	8			87
							4	9									
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									

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
08	1302	N	1024	-0-	-278	-0-	56	1	966	2	N	2	2	8			27
							2	9									
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									

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
08	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	95	1	1634	2	N	4	4	8			84
							4	9									
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									

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
08	4154	X	3222	-0-	-932	-0-	157	1	3065	2	N	-0-					45
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

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	1937	-0-	-605	-0-	106	1	1819	2	N	11	11	8			56
							12	9									
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									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	1809	-0-	-1477	-0-	100	1	1707	2	N	2	2	8			46
							2	9									
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

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	23	1	82	2	N	-0-					101
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

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
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

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
08	4929	X	3828	-0-	-1101	-0-	468	1	3360	2	Y	-0-					77
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

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
08	6293	X	5430	-0-	-863	-0-	269	1	5161	2	N	-0-					148
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

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
08	837	X	25	-0-	-812	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					20
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

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
08	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	161	1	3013	2	N	-0-					57
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

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
08	3410	X	2998	-0-	-412	-0-	245	1	2753	2	Y	-0-					20
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

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
08	3658	X	1328	-0-	-2330	-0-	65	1	1263	2	N	-0-					39
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									

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
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	198	1	3394	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3281	-0-	-439	-0-	162	1	3119	2	N	-0-					145
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3458	-0-	-293	-0-	374	1	3084	2	Y	-0-					115
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	185	1	3462	2	N	-0-					165
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

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

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
08	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	136	1	1447	2	Y	-0-					30
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

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
08	682	X	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-					147
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

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
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	108	1	1151	2	Y	-0-					19
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

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
08	2542	X	2236	-0-	-306	-0-	183	1	2053	2	Y	-0-					15
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

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
08	3286	X	3124	-0-	-162	-0-	3049	2	75	9	N	68	1	8			139
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

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
08	1767	N	1431	-0-	-336	-0-	79	1	1348	2	N	4	4	8			48
							4	9									
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									

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
08	6510	X	952	-0-	-5558	-0-	82	1	870	2	Y	-0-					1
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

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
08	6231	X	5668	-0-	-563	-0-	635	1	5033	2	Y	-0-					53
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

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
08	4278	X	3541	-0-	-737	-0-	433	1	3108	2	Y	-0-					10
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

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
08	4247	X	3907	-0-	-340	-0-	198	1	3709	2	Y	-0-					75
09	4110	X	3907	-0-	-203	-0-	201	1	3704	2	Y	2	75	1	2	8	-0-
							2	9									
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	3853	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
08	3410	X	2613	-0-	-797	-0-	293	1	2320	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	372	X	252	-0-	-120	-0-	252	2			N	-0-					27
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

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
08	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			Y	-0-					8
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-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

08	4836	X	3933	-0-	-903	-0-	199	1	3734	2	Y	-0-					3
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

08	1612	X	1469	-0-	-143	-0-	74	1	1395	2	Y	-0-					38
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

08	2697	X	1946	-0-	-751	-0-	96	1	1850	2	Y	-0-					78
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

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

08	5208	X	3967	-0-	-1241	-0-	401	1	3566	2	N	-0-					148
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									

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

08	14780	X	14780	-0-	-0-	-0-	14700	2	80	9	N	73					127
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	2042	-0-	-314	-0-	103	1	1939	2	Y	-0-					44
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

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
08	13175	X	12102	-0-	-1073	-0-	2378	1	9688	2	N	33					65
							36	9									
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									

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
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	148	1	1223	2	Y	-0-					6
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

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
08	4681	X	4064	-0-	-617	-0-	201	1	3863	2	N	-0-					44
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

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
08	3038	X	2703	-0-	-335	-0-	137	1	2566	2	Y	-0-					25
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

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
08	3255	X	2364	-0-	-891	-0-	117	1	2247	2	Y	-0-					68
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	55	1	1037	2	Y	-0-					
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-

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
08	10726	X	10100	-0-	-626	-0-	554	1	9490	2	Y	51	27	8			191
							56	9									
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									

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
08	25420	X	23545	-0-	-1875	-0-	23440	2	105	9	Y	95	109	1	1	8	27
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

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
08	63426	X	56930	-0-	-6496	-0-	56539	2	391	9	Y	355	415	1	2	8	89
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

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
08	33728	X	30384	-0-	-3344	-0-	403	1	29515	2	N	424	176	1	74	8	301
							466	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	29667	X	25461	-0-	-4206	-0-	1389 264	1 9	23808	2	Y	240	183	1	69	8	27
09	27420	X	23683	-0-	-3737	-0-	1363 206	1 9	22114	2	Y	187	80	1	48	8	86
10	26970	X	23486	-0-	-3484	-0-	1347 197	1 9	21942	2	Y	179	175	1	31	8	59
11	25230	X	22434	-0-	-2796	-0-	1174 204	1 9	21056	2	Y	185	173	1	23	8	48
12	26071	X	22321	-0-	-3750	-0-	1179 191	1 9	20951	2	Y	174	182	1	22	8	18
01	25451	X	22755	-0-	-2696	-0-	1233 177	1 9	21345	2	Y	161	92	1	22	8	65

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
08	36301	X	29627	-0-	-6674	-0-	1619 261	1 9	27747	2	Y	237	168	1	82	8	25
09	33600	X	27516	-0-	-6084	-0-	1585 216	1 9	25715	2	Y	196	79	1	56	8	86
10	32860	X	27086	-0-	-5774	-0-	1555 198	1 9	25333	2	Y	180	174	1	34	8	58
11	29910	X	25767	-0-	-4143	-0-	1350 201	1 9	24216	2	Y	183	167	1	28	8	46
12	30628	X	25206	-0-	-5422	-0-	1333 184	1 9	23689	2	Y	167	171	1	26	8	16
01	29636	X	25630	-0-	-4006	-0-	1390 177	1 9	24063	2	Y	161	89	1	24	8	64

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
08	102920	X	78183	-0-	-24737	-0-	77678	2	505	9	N	459	545	1			119
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

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
08	71672	X	52337	-0-	-19335	-0-	51912	2	425	9	N	386	539	1	1	8	249
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

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
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	58	1	1181	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	48 1	1 9	970	2	Y	1	1	1			-0-
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	69 1	1 9	1422	2	Y	1					1
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	1 9	1511	2	Y	1	1	1			-0-
*01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	84 1	1 9	1656	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	3348	X	3189	-0-	-159	-0-	150	1	3039	2	Y	-0-					-0-
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									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

08	3627	X	2235	-0-	-1392	-0-	105	1	2129	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	191	1	337	2	N	-0-					34
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	201	1	321	2	N	-0-					34
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	197	1	344	2	N	-0-					34
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	215	1	377	2	N	-0-					34
*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									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

08	1431	X	-0-	-0-	-1431	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	184	1	3737	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	142	1	2881	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
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									

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
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	108	1	2201	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2280	N	2182	-0-	-98	-0-	103	1	2076	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2418	N	2235	-0-	-183	-0-	103	1	2129	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	2250	N	1609	-0-	-641	-0-	74	1	1532	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	101	1	2123	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	99	1	1957	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	66	1	1350	2	Y	-0-					1
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	70	1	1404	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	74	1	1534	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	63	1	1312	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	82	1	1717	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	114	1	2247	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	3565	X	3459	-0-	-106	-0-	162	1 1 9	3296	2	Y	1	1	1			1
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-

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

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.		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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	192	1 1 9	3890	2	Y	1	1	1			1
09	4020	X	3934	-0-	-86	-0-	186	1 1 9	3747	2	Y	1	2	1			-0-
10	4247	X	3972	-0-	-275	-0-	183	1 2 9	3787	2	Y	2	1	1			1
11	4110	X	3718	-0-	-392	-0-	170	1 1 9	3547	2	Y	1	1	1			1
12	4247	X	3805	-0-	-442	-0-	173	1 3 9	3629	2	Y	3	3	1			1
01	4092	X	3723	-0-	-369	-0-	179	1 1 9	3543	2	Y	1	2	1			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	147	1	2978	2	Y	-0-					-0-
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	150	1 1 9	3025	2	Y	1	1	1			-0-
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	142	1 2 9	2932	2	Y	2	1	1			1
11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	128	1 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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3708					Y	-0-					-0-
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	1	2390	2	Y	1	1	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
08	3038	X	1817	-0-	-1221	-0-	325	1	1492	2	N	-0-					38
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2217					Y	-0-					-0-
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	2368	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	65	1	1286	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	59	1	1190	2	Y	-0-					-0-
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-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	72	1	1464	2	Y	-0-					-0-
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									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

08	3100	N	695	-0-	-2405	1714	33	1	662	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	1209	N	38	-0-	-1171	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					33
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-

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
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	149 1	1 9	3019	2	Y	1	1	1			1
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	153 1	1 9	3077	2	Y	1	2	1			-0-
10	3627	X	3207	-0-	-420	-0-	148 2	1 9	3057	2	Y	2	1	1			1
11	3510	X	2884	-0-	-626	-0-	132 1	1 9	2751	2	Y	1	1	1			1
12	3627	X	2684	-0-	-943	-0-	122 3	1 9	2559	2	Y	3	3	1			1
01	3348	X	2936	-0-	-412	-0-	141 1	1 9	2794	2	Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1289	-0-	-416	-0-	60	1	1226	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
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									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1104	X	-0-	-0-	-1104	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	68	1	1389	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

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
08	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	57	1	1162	2	Y	-0-					-0-
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) 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	3038	X	2769	-0-		-269	-0-	130	1	2638	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
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									

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. GAS	(I) 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	3038	X	2797	-0-		-241	-0-	131	1	2665	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
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									

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. GAS	(I) 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	2905	N	2905	-0-		-0-	-0-	136	1	2768	2	Y	1					1
								1	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	3008	-0-		-92	-0-	141	1	2866	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	87	1	1774	2	Y	-0-					-0-
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-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

08	5518	X	5281	-0-	-237	-0-	248	1	5032	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

08	4588	X	4314	-0-	-274	-0-	202	1	4111	2	Y	1					1
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	2573	X	2303	-0-	-270	-0-	108	1 9	2194	2	Y	1	1	1			1
09	2490	X	2246	-0-	-244	-0-	106	1 9	2139	2	Y	1	2	1			-0-
10	3100	N	3243	-0-	143	143	149	2 9	3092	2	Y	2	1	1			1
11	3000	N	3160	-0-	160	303	145	1 9	3014	2	Y	1	1	1			1
12	3100	N	3373	-0-	273	576	153	3 9	3217	2	Y	3	3	1			1
*01	3894	X	3318	-0-	-576	-0-	160	1 9	3157	2	Y	1	2	1			-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	2636	-0-	-2014	-0-	325	1	2311	2	Y	-0-					2
09	4500	X	2841	-0-	-1659	-0-	353	1 9	2449	2	Y	35					37
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

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
08	4185	X	3955	-0-	-230	-0-	186	1 9	3768	2	Y	1	1	1			1
09	4050	X	4027	-0-	-23	-0-	191	1 9	3835	2	Y	1	2	1			-0-
10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	192	2 9	3973	2	Y	2	1	1			1
11	3900	X	3821	-0-	-79	-0-	175	1 9	3645	2	Y	1	1	1			1
12	4154	X	3990	-0-	-164	-0-	181	3 9	3806	2	Y	3	3	1			1
01	4154	X	4031	-0-	-123	-0-	194	1 9	3836	2	Y	1	2	1			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	2	Y	-0-					-0-
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 9	594	2	Y	1	1	1			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	56	1 9	1147	2	Y	1	1	1			1
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	54	1 9	1083	2	Y	1	2	1			-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	55	2 9	1130	2	Y	2	1	1			1
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	53	1 9	1103	2	Y	1	1	1			1
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	54	3 9	1132	2	Y	3	3	1			1
*01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	58	1 9	1139	2	Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	1798	X	1425	-0-	-373	-0-	67	1	1358	2	Y	-0-					-0-
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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

08	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	52	1	1064	2	Y	-0-					-0-
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									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

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-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	117	1	2372	2	Y	1					1
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3078	-0-	-146	-0-	144	1	2931	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
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									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

08	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	111	1	2264	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

08	434	N	225	-0-	-209	-0-	10	1	209	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
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									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

08	2523	X	-0-	-0-	-2523	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

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
08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	117	1	2380	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

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-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

08	930	N	787	-0-	-143	-0-	285	1	502	2	N	-0-					22
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

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	170	1	3458	2	Y	-0-					1
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									

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

08	2759	N	2620	-0-	-139	-0-	123	1	2496	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	2077	N	2043	-0-	-34	-0-	96	1	1947	2	Y	-0-					-0-
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-
08	2356	X	1763	-0-	-593	-0-	83	1	1680	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2356	X	1763	-0-	-593	-0-	83	1	1680	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2077	N	1843	-0-	-234	-0-	227	1	1616	2	Y	-0-					2
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

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
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.		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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	148	1	3005	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	113	1	2295	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

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
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	34	1	697	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3224	X	2679	-0-	-545	-0-	126	1	2552	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	176	1	842	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	109	1	2211	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	1930	-0-	-364	-0-	333	1	1596	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	1354	-0-	-289	-0-	63	1	1290	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

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
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	107	1	511	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	2852	X	2380	-0-	-472	-0-	293	1	2087	2	Y	-0-					2
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3534	X	3317	-0-	-217	-0-	156	1	3161	2	Y	-0-					1
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	205	1	982	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	2356	N	2350	-0-	-6	-0-	110	1	2240	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2387	N	2238	-0-	-149	-0-	105	1	2133	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2210	-0-	-70	-0-	105	1	2104	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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	2236	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2294	N	2212	-0-	-82	-0-	106	1	2105	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	592	1	2833	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	3600	X	3140	-0-	-460	-0-	577	1	2562	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	733	1	3492	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	675	1	3008	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3720	X	3580	-0-	-140	-0-	389	1	3188	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3720	X	3369	-0-	-351	-0-	558	1	2810	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	187	1	3801	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	3750	X	3685	-0-	-65	-0-	174	1	3510	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	3813	X	3747	-0-	-66	-0-	173	1	3572	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3750	X	3683	-0-	-67	-0-	169	1	3513	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3875	X	3465	-0-	-410	-0-	157	1	3305	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3875	X	3712	-0-	-163	-0-	179	1	3532	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	3813	X	3529	-0-	-284	-0-	166	1 9	3362	2	Y	1	1	1			1
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 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 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-

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
08	3937	X	3701	-0-	-236	-0-	174	1 9	3526	2	Y	1	1	1			2
09	3900	X	3548	-0-	-352	-0-	168	1 9	3377	2	Y	3	4	1			1
10	4030	X	3300	-0-	-730	-0-	152	1 9	3145	2	Y	3	2	1			2
11	3900	X	3325	-0-	-575	-0-	152	1 9	3170	2	Y	3	3	1			2
12	3937	X	3345	-0-	-592	-0-	152	1 9	3189	2	Y	4	5	1			1
01	3689	X	3643	-0-	-46	-0-	175	1 9	3464	2	Y	4	4	1			1

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
08	2449	X	1426	-0-	-1023	-0-	67	1	1359	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	1456	-0-	-914	-0-	69	1 9	1386	2	Y	1	1	1			-0-
10	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	84	1 9	1731	2	Y	2	1	1			1
11	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	78	1 9	1622	2	Y	1	1	1			1
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	115	1 1 9	2329	2	Y	1	1	1			1
09	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	119	1 1 9	2405	2	Y	1	2	1			-0-
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	160	1 2 9	3305	2	Y	2	1	1			1
11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	162	1 1 9	3380	2	Y	1	1	1			1
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	171	1 3 9	3583	2	Y	3	3	1			1
*01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	177	1 1 9	3498	2	Y	1	2	1			-0-

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
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	215	1 1 9	4369	2	Y	1	1	1			1
09	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	214	1 1 9	4301	2	Y	1	2	1			-0-
10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	209	1 2 9	4321	2	Y	2	1	1			1
11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	199	1 1 9	4140	2	Y	1	1	1			1
12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	202	1 3 9	4242	2	Y	3	3	1			1
01	4402	X	4363	-0-	-39	-0-	210	1 3 9	4150	2	Y	3	3	1			1

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
08	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	123	1 2 9	2505	2	Y	2	2	1			2
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	126	1 6 9	2544	2	Y	5	6	1			1
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	125	1 6 9	2582	2	Y	5	3	1			3
11	2550	N	2496	-0-	-54	-0-	114	1 3 9	2379	2	Y	3	4	1			2
12	2759	N	2638	-0-	-121	-0-	120	1 8 9	2510	2	Y	7	7	1			2
01	2728	N	2609	-0-	-119	-0-	125	1 6 9	2478	2	Y	5	6	1			1

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
08	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	138	1 1 9	2811	2	Y	1	1	1			1
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 2 9	2653	2	Y	2	1	1			1
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 1 9	2255	2	Y	1	1	1			-0-
01	2945	X	2313	-0-	-632	-0-	111	1 1 9	2201	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	60	1	1221	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	4402	X	3332	-0-	-1070	-0-	156	1	3176	2	Y	-0-					24
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

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
08	4061	X	2729	-0-	-1332	-0-	128	1	2598	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	3930	X	2381	-0-	-1549	-0-	112	1	2260	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
10	4061	X	2317	-0-	-1744	-0-	106	1	2202	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
11	3930	X	2209	-0-	-1721	-0-	101	1	2100	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
12	2852	X	2272	-0-	-580	-0-	103	1	2157	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
01	2728	X	2258	-0-	-470	-0-	108	1	2139	2	Y	10	11	1			2
							11	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3060	-0-	-102	-0-	144	1	2915	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	157	1	3160	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	153	1	3165	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	150	1	3123	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	158	1	3312	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	170	1	3365	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3317	X	3170	-0-	-147	-0-	149	1	3020	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	3240	X	3141	-0-	-99	-0-	149	1	2991	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	3348	X	3093	-0-	-255	-0-	142	1	2949	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3240	X	3139	-0-	-101	-0-	144	1	2994	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	138	1	2890	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3255	X	2702	-0-	-553	-0-	130	1	2571	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

08	1519	N	1233	-0-	-286	-0-	58	1	1174	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	155	1	3147	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1959	-0-	-87	-0-	92	1	1866	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

08	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	125	1	2530	2	Y	-0-					-0-
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-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	69	1	1392	2	Y	-0-					-0-
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									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	163	1	3309	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

08	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	101	1	2053	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
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-

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
08	3723	X	-0-	-0-	-3723	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	2883	X	2815	-0-	-68	-0-	347	1	2468	2	Y	-0-					2
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

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
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-

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
08	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	160	1	3246	2	Y	-0-					17
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

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
08	2573	N	2154	-0-	-419	-0-	101	1	2052	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	3441	X	2800	-0-	-641	-0-	131	1	2668	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	176	1	3575	2	Y	-0-					1
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									

GRAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160783 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9025 - 10392

08	3255	X	3200	-0-	-55	-0-	150	1	3049	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	3330	X	828	-0-	-2502	-0-	39	1	788	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

08	2542	X	2410	-0-	-132	-0-	113	1	2296	2	Y	1					1
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	77	1	1570	2	Y	-0-					1
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									

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
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	143	1	2910	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	2945	X	2615	-0-	-330	-0-	123	1	2492	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	67	1	1354	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	164	1	3331	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

08	4960	X	3646	-0-	-1314	-0-	171	1	3475	2	Y	-0-					-0-
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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

08	2821	N	2681	-0-	-140	-0-	126	1	2554	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	137	1	2776	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	3286	X	3254	-0-	-32	-0-	153	1	3101	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	94	1	1080	2	Y	-0-					-0-
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									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	151	1	3072	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	65	1	1326	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	151	1	3074	2	Y	-0-					4
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	82	1 9	1659	2	Y	1	1	1			1
09	1800	N	1718	-0-	-82	-0-	81	1 9	1636	2	Y	1	2	1			-0-
10	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	80	1 9	1653	2	Y	2	1	1			1
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	78	1 9	1622	2	Y	1	1	1			1
12	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	75	1 9	1575	2	Y	3	3	1			1
01	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	81	1 9	1608	2	Y	1	2	1			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	109	1 9	2213	2	Y	1	1	1			1
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	102	1 9	2061	2	Y	1	2	1			-0-
10	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	91	1 9	1892	2	Y	2	1	1			1
11	2040	N	1884	-0-	-156	-0-	86	1 9	1797	2	Y	1	1	1			1
12	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	88	1 9	1848	2	Y	3	3	1			1
*01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	99	1 9	1961	2	Y	1	2	1			-0-

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
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	180	1	3654	2	Y	-0-					-0-
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	167	1 9	3355	2	Y	1	1	1			-0-
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	182	1 9	3775	2	Y	2	1	1			1
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	159	1 9	3312	2	Y	1	1	1			1
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-

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
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	112	1 9	2274	2	Y	1	1	1			1
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	118	1 9	2381	2	Y	1	2	1			-0-
10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	122	1 9	2531	2	Y	2	1	1			1
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	106	1 9	2217	2	Y	1	1	1			1
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	69	1 9	1447	2	Y	1	2	1			-0-
*01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	83	1 9	1635	2	Y	2	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	57	1	1150	2	Y	-0-					-0-
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									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	98	1	1991	2	Y	-0-					-0-
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									

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

08	3875	X	3662	-0-	-213	-0-	172	1	3489	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	2914	N	2579	-0-	-335	-0-	121	1	2457	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	115	1	2330	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	1975	-0-	1975	1975	93	1	1882	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	166	1	3364	2	Y	-0-					-0-
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									

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2730	-0-	-432	-0-	128	1	2602	2	Y	-0-					-0-
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-

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2387	N	2144	-0-	-243	-0-	101	1	2042	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

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
08	3100	X	2998	-0-	-102	-0-	522	1	2399	2	Y	70					106
							77	9									
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	67	1	1358	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

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
08	14B2	EXT	2441	-0-	2441	2441	115	1	2326	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2387	X	1988	-0-	-399	-0-	93	1	1895	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1821	-0-	-489	-0-	86	1	1734	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2387	X	1767	-0-	-620	-0-	81	1	1685	2	Y	1					1
							1	9									
11	2100	X	1841	-0-	-259	-0-	84	1	1757	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1984	X	1838	-0-	-146	-0-	83	1	1752	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	86	1	1697	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2077	N	28	-0-	-2049	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	111	1	2254	2	Y	-0-					1
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									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		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									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	109	1	2208	2	Y	-0-					-0-
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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

08	2542	N	1919	-0-	-623	-0-	90	1 9	1828	2	Y	1	1	1			1
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

08	2666	N	2600	-0-	-66	-0-	122	1 9	2477	2	Y	1	1	1			1
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-

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569

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-

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

08	2914	X	2250	-0-	-664	-0-	106	1 9	2143	2	Y	1	1	1			1
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-

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
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	176	1	3573	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	4061	X	3719	-0-	-342	-0-	175	1	3544	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	146	1	2959	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
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									

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
08	3751	X	2075	-0-	-1676	-0-	97	1	1977	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					-0-
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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

08	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	78	1	1593	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

08	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	135	1	2742	2	Y	-0-					-0-
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-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

08	2852	X	2844	-0-	-8	-0-	133	1	2711	2	Y	-0-					4
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

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
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	197	1	3999	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	4020	X	3973	-0-	-47	-0-	188	1	3784	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	4154	X	4007	-0-	-147	-0-	185	1	3820	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	192	1	3991	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	4154	X	4139	-0-	-15	-0-	188	1	3948	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	4154	X	4117	-0-	-37	-0-	198	1	3918	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

08	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	76	1	1551	2	Y	-0-					4
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

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	91	1	1844	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	102	1	2052	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	106	1	2184	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	111	1	2306	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	N	3247	-0-	147	147	147	1	3097	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	3100	N	3156	-0-	56	203	152	1	3003	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

08	3317	X	3203	-0-	-114	-0-	150	1	3052	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	3270	X	3137	-0-	-133	-0-	148	1	2988	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	3379	X	3242	-0-	-137	-0-	149	1	3091	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3270	X	3152	-0-	-118	-0-	144	1	3007	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	145	1	3044	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	158	1	3124	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	123	1	2507	2	Y	-0-					-0-
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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

08	3906	X	3855	-0-	-51	-0-	181	1	3673	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	83	1 9	1695	2	Y	1	1	1			1
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	89	1 9	1787	2	Y	1	2	1			-0-
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	92	1 9	1904	2	Y	2	1	1			1
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	82	1 9	1701	2	Y	1	1	1			1
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	90	1 9	1898	2	Y	3	3	1			1
01	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	93	1 9	1834	2	Y	1	2	1			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	117	1	2374	2	Y	-0-					-0-
09	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	132	1 9	2654	2	Y	1	1	1			-0-
10	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	135	1 9	2792	2	Y	1	1	1			-0-
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	129	1 9	2681	2	Y	1	1	1			-0-
12	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	128	1 9	2683	2	Y	1	1	1			-0-
*01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	132	1 9	2604	2	Y	1	1	1			-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3136	-0-	-367	-0-	147	1	2989	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2819	-0-	-571	-0-	133	1 9	2685	2	Y	1	1	1			-0-
10	3503	X	2925	-0-	-578	-0-	135	1 2 9	2788	2	Y	2	1	1			1
11	3150	X	2652	-0-	-498	-0-	121	1 9	2530	2	Y	1	1	1			1
12	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	138	1 9	2892	2	Y	1	2	1			-0-
01	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	142	1	2799	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	141	1	2862	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

08	2914	N	2853	-0-	-61	-0-	134	1	2718	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

08	3596	X	2719	-0-	-877	-0-	335	1	2384	2	Y	-0-					2
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

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

08	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	122	1	2479	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2918	-0-	-151	-0-	137	1	2780	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	154	1	3104	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	3007	X	2858	-0-	-149	-0-	132	1	2724	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	134	1	2794	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3131	X	2946	-0-	-185	-0-	134	1	2809	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3131	X	2833	-0-	-298	-0-	136	1	2696	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	126	1	2558	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2760	X	2637	-0-	-123	-0-	125	1	2511	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2852	X	2717	-0-	-135	-0-	125	1	2590	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2670	X	2589	-0-	-81	-0-	119	1	2469	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2759	X	2749	-0-	-10	-0-	125	1	2621	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2728	X	2701	-0-	-27	-0-	130	1	2568	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	3940	-0-	-90	-0-	185	1	3754	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	3900	X	3518	-0-	-382	-0-	166	1	3351	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	4030	X	3494	-0-	-536	-0-	161	1	3331	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3900	X	3099	-0-	-801	-0-	142	1	2956	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	4030	X	3264	-0-	-766	-0-	148	1	3113	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	181	1	3584	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	N	1923	-0-	-774	-0-	90	1	1832	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2100	N	1922	-0-	-178	-0-	91	1	1830	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	97	1	1999	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	91	1	1891	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	82	1	1725	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2108	N	1670	-0-	-438	-0-	80	1	1589	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
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-

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
08	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	134 1	1 9	2731	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3193	X	1340	-0-	-1853	-0-	63	1	1277	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1922	N	1587	-0-	-335	-0-	74 1	1 9	1512	2	Y	1	1	1			1
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
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	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
08	3100	N	3018	-0-	-82	70	142	1	2876	2	Y	-0-					-0-
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									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	94	1	1906	2	Y	-0-					-0-
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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	75	1	1516	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	125	1	2540	2	Y	-0-					-0-
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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

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-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

08	4092	X	3747	-0-	-345	-0-	176	1	3571	2	Y	-0-					63
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

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

08	3255	X	2919	-0-	-336	-0-	137	1	2782	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	100	1	2025	2	Y	-0-					4
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

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3036	-0-	-95	-0-	293	1	2743	2	Y	-0-					48
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

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	140	1	1315	2	Y	-0-					4
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									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	290	1	1390	2	Y	-0-					-0-
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									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2387	-0-	-248	-0-	112	1	2275	2	Y	-0-					4
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

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
08	2232	N	2076	-0-	-156	-0-	97	1	1979	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	139	1	2820	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3162	X	3041	-0-	-121	-0-	143	1	2898	2	Y	-0-					2
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

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
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	91	1	1847	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	42	1	850	2	Y	-0-					1
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									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
08	2976	N	2802	-0-	-174	-0-	131 1 1 9		2670	2	Y	1	1	1			2
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	134	1	2730	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

08	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	193	1	1812	2	Y	-0-					45
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									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

08	5301	X	4034	-0-	-1267	-0-	189	1	3845	2	Y	-0-					-0-
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-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	144	1	2916	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	105	1	2133	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2201	N	1789	-0-	-412	-0-	84	1 9	1704	2	Y	1	1	1			1
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 9	1720	2	Y	2	1	1			1
11	1740	N	1515	-0-	-225	-0-	69	1 9	1445	2	Y	1	1	1			1
12	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	74	1 9	1557	2	Y	3	3	1			1
01	1798	N	1373	-0-	-425	-0-	66	1 9	1306	2	Y	1	2	1			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	143	1 9	2904	2	Y	1	1	1			1
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	138	1 9	2774	2	Y	1	2	1			-0-
10	3007	X	2937	-0-	-70	-0-	135	1 9	2800	2	Y	2	1	1			1
11	2910	X	2567	-0-	-343	-0-	118	1 9	2448	2	Y	1	1	1			1
12	3007	X	2964	-0-	-43	-0-	135	1 9	2826	2	Y	3	3	1			1
01	3007	X	2935	-0-	-72	-0-	141	1 9	2793	2	Y	1	2	1			-0-

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	530	-0-	-152	-0-	25	1	505	2	Y	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1 9	650	2	Y	1	1	1			-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	33	1 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 9	519	2	Y	1	1	1			-0-
*01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	36	1 9	709	2	Y	1	1	1			-0-

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	N	2839	-0-	-137	-0-	490	1 9	2348	2	Y	1	1	1			1
09	2850	N	2790	-0-	-60	-0-	513	1 9	2276	2	Y	1	2	1			-0-
10	2945	N	2936	-0-	-9	-0-	509	1 9	2425	2	Y	2	1	1			1
11	2760	N	2744	-0-	-16	-0-	503	1 9	2240	2	Y	1	1	1			1
12	2883	N	2676	-0-	-207	-0-	291	1 9	2382	2	Y	3	3	1			1
01	2945	N	2426	-0-	-519	-0-	402	1 9	2023	2	Y	1	2	1			-0-

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
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-

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
08	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	287	1	2695	2	Y	-0-					64
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

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
08	3007	X	2207	-0-	-800	-0-	104	1	2103	2	Y	-0-					-0-
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-

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
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.		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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

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-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
08	3875	X	3550	-0-	-325	-0-	613 1		2937 2		Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3534	X	3223	-0-	-311	-0-	151 1		3072 2		Y	-0-					-0-
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-

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
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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	180	1	3649	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	191	1	3835	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	187	1	3871	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	194	1	4039	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	165	1	3466	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3596	X	3369	-0-	-227	-0-	162	1	3206	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	156	1	3178	2	Y	-0-					6
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	3031	2	Y	26					32
							29	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

08	3317	X	3226	-0-	-91	-0-	151	1	3075	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2871	-0-	-339	-0-	136	1	2734	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3317	X	3084	-0-	-233	-0-	142	1	2940	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3210	X	3012	-0-	-198	-0-	138	1	2873	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3317	X	3044	-0-	-273	-0-	138	1	2905	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	148	1	2934	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	109	1	2211	2	Y	-0-					1
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									

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
08	2976	X	2829	-0-	-147	-0-	225	1	2603	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

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
08	3689	X	3515	-0-	-174	-0-	165	1	3350	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	197	1	3992	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

08	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	124	1	2519	2	Y	-0-					-0-
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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

08	3999	X	3883	-0-	-116	-0-	182	1	3701	2	Y	-0-					-0-
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-

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

08	3162	X	2925	-0-	-237	-0-	137	1	2788	2	Y	-0-					-0-
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									

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

08	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	114	1	1066	2	Y	-0-					41
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									

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
08	2852	N	2579	-0-	-273	-0-	121	1	2458	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2573	N	2443	-0-	-130	-0-	115	1	2328	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	527	N	466	-0-	-61	-0-	22	1	444	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	3472	X	3309	-0-	-163	-0-	155	1	3153	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

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
08	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	151	1	3068	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

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
08	5394	X	4562	-0-	-832	-0-	214	1	4348	2	Y	-0-					6
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									

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
08	40300	X	39014	-0-	-1286	-0-	1819	1	36944	2	Y	228	178	1			227
							251	9									
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									

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
08	33387	X	30350	-0-	-3037	-0-	1418	1	28793	2	Y	126	102	1			236
							139	9									
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									

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					30
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					30
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

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
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					95
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

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
08	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2			N	-0-					95
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

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2237	2	13	9	Y	12					55
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

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
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	131	1	2005	2	Y	-0-					124
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

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
08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	186	1	2837	2	Y	3					42
							3	9									
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									

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
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1057	2	13	9	Y	12					56
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

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
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	84	1	1276	2	Y	5					43
							6	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	84	1	1286	2	Y	-0-			27
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	98	1	1502	2	Y	-0-			-0-
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-

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	120	1	1828	2	Y	-0-			-0-
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-

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	52	1	791	2	Y	5			5
							6	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2444	2	4	9	Y	4					7
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

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

08	3286	X	2957	-0-	-329	-0-	2944	2	13	9	Y	12					55
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

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2740	2	13	9	Y	12					56
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

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
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-

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

08	3782	X	3179	-0-	-603	-0-	195	1	2980	2	Y	4					4
							4	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	189	1	2888	2	Y	5					5
							6	9									
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									

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2321	2	14	9	Y	13					79
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

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	112	1	1709	2	Y	-0-					-0-
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-

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	56	1	859	2	Y	1					1
							1	9									
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									

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	47	1	723	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	143	1	958	2	Y	-0-					45
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

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
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	159	1	1064	2	N	-0-					45
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

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 179167 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	284	1	1897	2	N	-0-					80
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

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
*07	744	N	553	-0-	-191	-0-	71	1	482	2	N	-0-					5
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	39	1	260	2	N	-0-					5
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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	60	1	359	2	N	5					15
							6	9									
*01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	43	1	249	2	N	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	135	1	902	2	Y	-0-					23
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GRISSOM, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	237	1	2137	2	N	1	1	8			42
							1	9									
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									

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	27	1	179	2	N	-0-					63
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	178	1	1191	2	N	-0-					92
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

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		1536	-0-	1536	4067	197	1	1339	2	N	-0-					18
*08	5224	X	1157	-0-	-4067	-0-	151	1	1006	2	N	-0-					18
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-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	244	1	1628	2	N	-0-					73
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	174	1	1735	2	N	5					77
							6	9									
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

	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
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	105	1	1052	2	N	-0-					62
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									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

	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
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	78	1	778	2	N	-0-					37
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

	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
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-					40
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									

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		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 #: 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
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-

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
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	184 4	1 9	1227	2	N	4					94
09	1290	N	1215	-0-	-75	-0-	168 3	1 9	1044	2	N	3					97
10	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	175 2	1 9	1024	2	N	2					99
*11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	172 1	1 9	1017	2	N	1					100
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	167 2	1 9	998	2	N	2					102
*01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	148 4	1 9	863	2	N	4	84	1			22

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	179 1	1 9	1785	2	N	1	1	8			40
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	182	1	1839	2	N	-0-					40
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	166 21	1 9	1665	2	N	19	1	8			58
*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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	186 1	1 9	1859	2	N	1	2	5	1	8	53
09	1920	N	1808	-0-	-112	-0-	163	1	1645	2	N	-0-					53
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	177 7	1 9	1779	2	N	6	1	8			58
*11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	150	1	1467	2	N	-0-					58
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	157 1	1 9	1503	2	N	1	1	8			58
*01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	161 6	1 9	1571	2	N	5	1	8			62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	91	1	908	2	N	-0-					40
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	64	1	639	2	N	-0-					30
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

GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	152	1	1521	2	N	2	2	8			78
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

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	22654	X	3153	-0-	-19501	-0-	286 15	1 9	2852	2	Y	14	1	7			26
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	316 20	1 9	3191	2	Y	18					44
10	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	324 13	1 9	3250	2	Y	12					56
11	3450	X	3332	-0-	-118	-0-	306 21	1 9	3005	2	Y	19					75
12	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	331 29	1 9	3160	2	Y	26	70	1			31
*01	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	335 57	1 9	3273	2	Y	52					52

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	72 1	1 9	722	2	N	1	1	8			28
09	900	N	794	-0-	-106	-0-	71 6	1 9	717	2	N	5					33
10	806	N	679	-0-	-127	-0-	61 1	1 9	617	2	N	1	1	8			33
*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	1 9	670	2	N	1	1	8			33

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	132	1	1316	2	N	-0-					42
09	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	129	1	1304	2	N	-0-					42
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	134 1	1 9	1343	2	N	1	1	8			42
*11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	128	1	1259	2	N	-0-					42
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	124 1	1 9	1190	2	N	1	1	8			42
*01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	133 1	1 9	1297	2	N	1	1	8			42

GRISSOM "D" WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3000	N	1402	-0-	-1598	7938	127 8	1 9	1267	2	Y	7	1	7			12
09	3000	N	1485	-0-	-1515	6423	133 8	1 9	1344	2	Y	7					19
10	3100	N	1523	-0-	-1577	4846	137 6	1 9	1380	2	Y	5					24
*11	3000	N	1392	-0-	-1608	3238	128 9	1 9	1255	2	Y	8					32
12	3100	N	1347	-0-	-1753	1485	127 8	1 9	1212	2	Y	7	27	1			12
*01	3100	N	1696	-0-	-1404	81	155 26	1 9	1515	2	Y	24					24

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
08	3000	N	2003	-0-	-997	12392	182	1	1821	2	Y	-0-					14
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	1406	-0-	-1694	5514	128	1	1257	2	Y	19					19
							21	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	209	1	2086	2	N	2	2	8			20
							2	9									
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									

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

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-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GRISSOM "E" WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

*08	16184	X	2563	-0-	-13621	-0-	254	1	2292	2	Y	15	2	8			34
							17	9									
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	2629	-0-	-161	-0-	270	1	2346	2	Y	12	2	8			28
							13	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
*07	DLQ G-10		2529	-0-	2529	16600	249	1	2269	2	Y	10					25
							11	9									
*08	19425	X	2825	-0-	-16600	-0-	280	1	2531	2	Y	13	1	7			37
							14	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	1627	-0-	-1194	-0-	167	1	1452	2	Y	7					17
							8	9									

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	40	1	403	2	N	-0-					62
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

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GRISSOM "H" WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

*07	DLQ G-10		2454	-0-	2454	14830	242	1	2201	2	Y	10					21
							11	9									
*08	3000	N	2325	-0-	-675	14155	231	1	2082	2	Y	11	1	7			31
							12	9									
09	3000	N	2485	-0-	-515	13640	277	1	2189	2	Y	17					48
							19	9									
10	3100	N	2543	-0-	-557	13083	252	1	2284	2	Y	6					54
							7	9									
*11	3000	N	2772	-0-	-228	12855	279	1	2475	2	Y	16					70
							18	9									
12	3100	N	3042	-0-	-58	12797	305	1	2726	2	Y	10	60	1			20
							11	9									
*01	3100	N	2905	-0-	-195	12602	298	1	2595	2	Y	11					30
							12	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. (I) GAS 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	1899	-0-	-1101	9372	173	1	1726	2	Y	-0-					-0-
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	1687	-0-	-1413	2719	154	1	1507	2	Y	24					24
							26	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. (I) GAS 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	1372	-0-	-1628	6520	136	1	1229	2	Y	6	1	7			18
							7	9									
09	3000	N	1319	-0-	-1681	4839	147	1	1164	2	Y	7					25
							8	9									
10	3100	N	1583	-0-	-1517	3322	157	1	1417	2	Y	8					33
							9	9									
*11	3000	N	1629	-0-	-1371	1951	164	1	1456	2	Y	8					41
							9	9									
12	3100	N	1251	-0-	-1849	102	126	1	1125	2	Y	-0-	25	1			16
*01	1972	N	1870	-0-	-102	-0-	192	1	1669	2	Y	8					29
							9	9									

GRISSOM "I" WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3000	N	1851	-0-	-1149	8593	168	1	1674	2	Y	8					80
							9	9									
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									

GRISSOM "J" WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	82	1	821	2	N	-0-					22
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

GRISSOM "K" WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3000	N	2343	-0-	-657	14000	212	1	2119	2	Y	11	1	8			53
							12	9									
09	3000	N	2431	-0-	-569	13431	218	1	2205	2	Y	7					60
							8	9									
10	3100	N	2386	-0-	-714	12717	216	1	2169	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
*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
							2	9									
*01	3100	N	3019	-0-	-81	11452	280	1	2738	2	Y	1	1	8			60
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
08	813	N	813	-0-		-0-	-0-	74	1	736	2	N	3	1	8			67
								3	9									
09	750	N	725	-0-		-25	-0-	65	1	654	2	N	5	2	8			70
								6	9									
10	846	N	846	-0-		-0-	-0-	77	1	768	2	N	1	1	8			70
								1	9									
*11	627	N	627	-0-		-0-	-0-	58	1	568	2	N	1	1	8			70
								1	9									
12	870	N	870	-0-		-0-	-0-	82	1	787	2	N	1	1	8			70
								1	9									
*01	810	N	810	-0-		-0-	-0-	75	1	734	2	N	1	1	8			70
								1	9									

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
08	1600	N	1600	-0-		-0-	-0-	168	1	1431	2	N	1	1	8			75
								1	9									
09	1650	N	1644	-0-		-6	-0-	166	1	1475	2	N	3					78
								3	9									
10	1674	N	1649	-0-		-25	-0-	173	1	1474	2	N	2					80
								2	9									
*11	1530	N	1530	-0-		-0-	-0-	169	1	1361	2	N	-0-					80
12	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	152	1	1213	2	N	1	1	8			80
								1	9									
*01	1360	N	1360	-0-		-0-	-0-	148	1	1205	2	N	6	5	1	1	8	80
								7	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1512	N	1512	-0-		-0-	-0-	137	1	1373	2	N	2	2	8			147
								2	9									
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									

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1298	N	1298	-0-		-0-	-0-	118	1	1179	2	N	1	1	8			23
								1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	307	1	2613	2	N	1	1	8			75
							1	9									
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									

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
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	149	1	1491	2	N	1	60	1	1	8	25
							1	9									
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									

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
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	120	1	1197	2	N	2	2	8			112
							2	9									
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									

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
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	73	1	734	2	N	-0-					33
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	101	1	855	2	N	-0-					42
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									

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	141	1	1203	2	N	1	1	8			28
							1	9									
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									

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	117	1	1166	2	N	1	1	8			62
							1	9									
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									

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
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	105	1	897	2	N	-0-					22
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									

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 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
08	2457	X	622	-0-	-1835	-0-	65	1	556	2	N	1	1	8			2
							1	9									
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

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	111	1	1112	2	N	1	1	8			30
							1	9									
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									

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	416	2	N	1	1	8			13
							1	9									
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									

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
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	50	1	496	2	N	-0-					13
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									

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
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	79	1	789	2	N	1	1	8			37
							1	9									
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									

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
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	140	1	1190	2	N	1	1	8			62
							1	9									
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									

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
08	14B2 EXT		307	-0-	307	1397	28	1	279	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

08	12857	X	-0-	-0-	-12857	-0-					N	-0-					84
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

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

08	3086	N	2979	-0-	-107	-0-	511	1	2468	2	N	-0-					89
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	883	X	420	-0-	-463	-0-	44	1	376	2	N	-0-					-0-
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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	27	1	221	2	N	-0-	1	1			-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
08	504	X	118	-0-	-386	-0-	11	1	107	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

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
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	57	1	487	2	N	-0-					45
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	561	2	N	3	2	1	1	8	45
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	130	1	1107	2	N	1	1	8			47
							1	9									
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	139	1	1237	2	N	-0-					47
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	141	1	1200	2	N	1	1	8			47
							1	9									
*11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	144	1	1159	2	N	-0-					47
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	154	1	1223	2	N	2	1	8			48
							2	9									
*01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	150	1	1223	2	N	6	5	1	1	8	48
							7	9									

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

08	677	X	141	-0-	-536	-0-	15	1	126	2	N	-0-					-0-
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									

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	203 4	1 9	1731	2	N	4	1	8			35
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	215	1	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 3	1 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 11	1 9	1867	2	N	10	8	1	2	8	38

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
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	-0-					80
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 2	1 9	194	2	N	2	1	1	1	8	80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	119	1	1016	2	N	1	1	8			58
							1	9									
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	124	1	1101	2	N	-0-					58
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	159	1	1349	2	N	1	1	8			58
							1	9									
*11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	177	1	1422	2	N	-0-					58
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	191	1	1524	2	N	1	1	8			58
							1	9									
*01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	179	1	1463	2	N	7	6	1	1	8	58
							8	9									

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1905	X	97	-0-	-1808	-0-	1	1	96	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	135	1	899	2	N	-0-					45
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

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
08	2759	X	2338	-0-	-421	-0-	303	1	2026	2	N	8					102
							9	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	167	1	1118	2	N	5					33
							6	9									
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

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
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	174	1	1160	2	N	3					43
							3	9									
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									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	181	1	1207	2	N	-0-					47
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

ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20678	X	2866	-0-	-17812	-0-	301	1	2564	2	N	1	1	8			89
							1	9									
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									

URSUS OIL AND GAS 879300
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2509	2	13	9	N	12					123
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HEDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 090575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9288 - 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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	41	1	1	8	-0-
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									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

08	744	N	613	-0-	-131	-0-	2	1	607	2	Y	4	15	1			2
							4	9									
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									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	121	2	189	9	Y	172	47	1			125
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-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	9	1	321	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	390	-0-	-137	-0-	10	1	380	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	28 6	1 9	1033	2	Y	5	4	1			8
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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	39 6	1 9	1452	2	Y	5	4	1			7
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-

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1847	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1650	-0-	1650	1650	1650	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	911	2	19	9	Y	17					54
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

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	515	-0-	515	515	515	2			Y	-0-					-0-

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	44	1	1460	2	Y	2					47
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2172	-0-	-91	-0-	2172	2			Y	-0-					1
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			119
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

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	1926	2	9	9	Y	8	2	8			9
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

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2537	-0-	-5	-0-	2529	2	8	9	Y	7					21
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

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		660	-0-	660	660	660	2			Y	-0-					-0-
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-

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	1886	-0-	-408	-0-	55 3	1 9	1828	2	Y	3					54
09	2250	N	1999	-0-	-251	-0-	57 4	1 9	1938	2	Y	4					58
10	2015	N	1781	-0-	-234	-0-	54 4	1 9	1723	2	Y	4					62
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	59 6	1 9	1964	2	Y	5					67
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	79 9	1 9	2361	2	Y	8					75
*01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	83 11	1 9	2560	2	Y	10					85

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
08	3317	X	1950	-0-	-1367	-0-	8	1	1938	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
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									

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

08	2883	X	2316	-0-	-567	-0-	43	1	2260	2	Y	12					23
							13	9									
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									

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
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-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

08	2511	X	2370	-0-	-141	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
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

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	24	1	1224	2	Y	5					13
							6	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2733	N	2733	-0-		-0-	-0-	71	1	2648	2	Y	13	20	1			34
								14	9									
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									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3072	-0-		-307	-0-	79	1	2963	2	Y	27	49	1			76
								30	9									
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									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2922	X	2922	-0-		-0-	-0-	76	1	2817	2	Y	26	48	1			73
								29	9									
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									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1960	-0-		-303	-0-	7	1	1941	2	Y	11					55
								12	9									
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									

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
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1934	2	13	9	Y	12					18
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

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
08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	11	1	2838	2	Y	13					50
							14	9									
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									

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
08	2294	N	2126	-0-	-168	-0-	8	1	2099	2	Y	17	55	1	1	8	8
							19	9									
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									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	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
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	9	1	2219	2	Y	15					61
							17	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	98	1			-0-
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									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

08	4185	X	3789	-0-	-396	-0-	98	1	3670	2	Y	19	17	1			29
							21	9									
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									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

08	3813	X	3226	-0-	-587	-0-	84	1	3123	2	Y	17	16	1			27
							19	9									
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									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

08	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	106	1	3973	2	Y	39	55	1			95
							43	9									
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									

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
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3162	2	25	9	Y	23					26
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

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2519	-0-	-705	-0-	66	1	2453	2	Y	-0-					-0-
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									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3081	-0-	-205	-0-	3078	2	3	9	Y	3					12
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

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3701	2	6	9	Y	5					16
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

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3083	-0-	-668	-0-	3065	2	18	9	Y	16					18
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

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6340	-0-	-108	-0-	6316	2	24	9	N	22					206
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

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
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4122	-0-	-528	-0-	107	1	3992	2	Y	21	20	1			33
							23	9									
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									

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	105	1	3907	2	Y	14	10	1			21
							15	9									
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									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	11	1	2773	2	Y	15	41	1			8
							17	9									
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									

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
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	15	1	3827	2	Y	-0-					-0-
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									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

08	4557	X	4556	-0-	-1	-0-	118	1	4414	2	Y	22	22	1			36
							24	9									
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									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

08	4526	X	4073	-0-	-453	-0-	15	1	4036	2	Y	20	62	1	1	8	15
							22	9									
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									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

08	3689	X	3330	-0-	-359	-0-	87	1	3235	2	Y	7	13	1			20
							8	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	3078	2	20	9	N	18	18	1			-0-
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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	5084	X	4933	-0-	-151	-0-	128	1	4770	2	Y	32	28	1			50
							35	9									
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									

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
08	4433	X	4418	-0-	-15	-0-	115	1	4275	2	Y	25	23	1			39
							28	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	114	1	4262	2	Y	35	32	1			58
							39	9									
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									

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

08	4650	X	4216	-0-	-434	-0-	4179	2	37	9	Y	34					53
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

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	39215	X	33300	-0-	-5915	-0-	33188	2	112	9	N	102	187	1			197
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

WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818

08	SHUT IN		38129	-0-	38129	42988	145	1	37984	2	Y	-0-					-0-
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					3
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

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
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1500	2	1	9	Y	1	13	1			1
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	1	1			5
01	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1323	2	3	9	Y	3					9

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
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					12
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2152	-0-	-359	-0-	2152	2			Y	-0-					10
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					16
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					14
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2638	-0-	-524	-0-	2638	2			Y	-0-					22
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	1620	-0-	-395	-0-	1619	2	1	9	Y	1	15	1			2
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					10
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

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
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					12
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	869	-0-	-185	-0-	869	2			Y	-0-					8
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

LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					9
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					17
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

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3009	-0-	-184	-0-	3007	2	2	9	Y	2					8
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	1961	-0-	-1139	-0-	1961	2			Y	-0-					12
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

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 090084 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9093 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	2	1	9	Y	1	2	1			1
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

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
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					19
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

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
08	3968	X	2971	-0-	-997	-0-	2970	2	1	9	Y	1	1	8			28
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

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
08	3379	X	1586	-0-	-1793	-0-	1586	2			Y	-0-					8
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

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
08	4464	X	3974	-0-	-490	-0-	3973	2	1	9	Y	1	1	8			19
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

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
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					59
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4317	2	1	9	Y	1	1	8			36
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

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
08	4867	X	4602	-0-	-265	-0-	4601	2	1	9	Y	1	1	8			28
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

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
08	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			Y	-0-					49
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

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
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					41
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

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
08	3255	X	2663	-0-	-592	-0-	2663	2			Y	-0-					69
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

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
08	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6579	2	90	9	Y	82	100	1	1	8	8
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

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
08	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	2			Y	-0-					31
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
08	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6225	2	1	9	Y	1	1	8			21
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

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
08	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4860	2	10	9	Y	9	1	8			89
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

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
08	2542	N	2532	-0-	-10	-0-	2532	2			Y	-0-					24
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

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
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	2	3	9	Y	3	20	1			1
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

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
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					34
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

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
08	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	1591	2			Y	-0-					62
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

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
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					207
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2124	2	4	9	Y	4	24	1			1
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

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
08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-					14
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

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
08	496	N	244	-0-	-252	-0-	244	2			Y	-0-					15
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

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
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					26
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

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
08	1829	X	1192	-0-	-637	-0-	1190	2	2	9	Y	2	20	1	2	8	11
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

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
08	2852	X	1831	-0-	-1021	-0-	1831	2			Y	-0-					6
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

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
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					9
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2284	2	2	9	Y	2	14	1			2
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

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
08	3100	N	2558	-0-	-542	403	2557	2	1	9	Y	1	1	8			12
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

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
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					33
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

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
08	1798	X	1756	-0-	-42	-0-	1755	2	1	9	Y	1					23
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

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
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4067	2	2	9	Y	2					12
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

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
08	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	1316	2			Y	-0-					17
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

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
08	2139	N	2029	-0-	-110	-0-	2028	2	1	9	N	1	1	8			179
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
08	6820	X	6342	-0-	-478	-0-	6340	2	2	9	Y	2	1	8			18
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

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
08	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1058	2			Y	-0-					15
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

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
08	3193	X	3144	-0-	-49	-0-	3143	2	1	9	Y	1	1	8			21
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

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
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					13
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

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
08	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					28
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

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
08	2263	N	2031	-0-	-232	-0-	2028	2	3	9	Y	3					51
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

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
08	3782	X	3514	-0-	-268	-0-	3514	2			Y	-0-					32
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
08	3441	X	2510	-0-	-931	-0-	2508	2	2	9	Y	2					8
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

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
08	2728	X	1799	-0-	-929	-0-	1798	2	1	9	Y	1					16
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

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
08	3100	X	2643	-0-	-457	-0-	2639	2	4	9	Y	4	28	1			1
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

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
08	3100	N	5169	-0-	2069	2069	5168	2	1	9	Y	1	1	8			18
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

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
08	1922	N	1426	-0-	-496	-0-	1425	2	1	9	Y	1					12
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

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
08	2170	N	1549	-0-	-621	-0-	1548	2	1	9	Y	1					17
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

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
08	3193	X	2859	-0-	-334	-0-	2859	2			Y	-0-					31
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
08	1364	N	1183	-0-	-181	-0-	1183	2			Y	-0-					5
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

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
08	6169	X	3568	-0-	-2601	-0-	3568	2			Y	-0-					5
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

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
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					98
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

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
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					52
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

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
08	2356	N	2136	-0-	-220	-0-	2136	2			Y	-0-					25
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

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
08	3100	X	2681	-0-	-419	-0-	2681	2			Y	-0-					19
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

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
08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2381	2	1	9	Y	1	1	8			3
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
08	4965	X	3054	-0-	-1911	-0-	3054	2			Y	-0-					17
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

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
08	3441	X	3210	-0-	-231	-0-	3210	2			Y	-0-					9
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

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
08	4898	X	4223	-0-	-675	-0-	4222	2	1	9	Y	1	1	8			7
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

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
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					47
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

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
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			Y	-0-					7
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

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
08	4836	X	4320	-0-	-516	-0-	4319	2	1	9	Y	1	1	8			96
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

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
08	2418	X	1185	-0-	-1233	-0-	1184	2	1	9	Y	1					6
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	2278	-0-	-3147	-0-	2278	2			Y	-0-					39
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

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
08	3410	X	2914	-0-	-496	-0-	2913	2	1	9	Y	1					11
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

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
08	2511	X	2159	-0-	-352	-0-	2157	2	2	9	Y	2	14	1			3
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

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
08	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1633	2	1	9	Y	1					17
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

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
08	3100	X	2589	-0-	-511	-0-	2589	2			Y	-0-					10
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

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
08	6014	X	4869	-0-	-1145	-0-	4868	2	1	9	Y	1	1	8			28
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

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
08	5115	X	4822	-0-	-293	-0-	4821	2	1	9	Y	1	1	8			39
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4047	-0-	-417	-0-	3993	2	54	9	Y	49	71	1	1	8	10
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

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

08	3441	X	3305	-0-	-136	-0-	3305	2			Y	-0-					113
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

08	3441	X	3013	-0-	-428	-0-	3013	2			N	-0-					134
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

08	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4253	2	1	9	Y	1	1	8			23
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

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

08	5549	X	5406	-0-	-143	-0-	5399	2	7	9	Y	6	29	1	1	8	6
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

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

08	4154	X	3911	-0-	-243	-0-	3911	2			N	-0-					201
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

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

08	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6450	2	4	9	Y	4	2	8			24
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2721	-0-	-379	-0-	2721	2			Y	-0-					28
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

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
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3028	2	1	9	Y	1	1	8			26
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

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
08	5270	X	4372	-0-	-898	-0-	4371	2	1	9	Y	1	1	8			14
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

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
08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4758	2	4	9	Y	4	20	1	1	8	1
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

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
08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					147
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

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
08	3534	X	3128	-0-	-406	-0-	3126	2	2	9	Y	2	1	8			22
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

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
08	3503	X	3316	-0-	-187	-0-	3316	2			Y	-0-					24
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	1845	-0-	-759	-0-	1845	2			Y	-0-					16
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

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
08	2511	N	1989	-0-	-522	-0-	1989	2			Y	-0-					23
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

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
08	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	1102	2			Y	-0-					30
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

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
08	3999	X	3681	-0-	-318	-0-	3680	2	1	9	Y	1	1	8			28
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

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
08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4787	2	1	9	Y	1	1	8			33
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

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
08	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4683	2	2	9	Y	2	2	8			25
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

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
08	3906	X	2862	-0-	-1044	-0-	2856	2	6	9	Y	5	40	1			6
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	5643	-0-	-1301	-0-	5642	2	1	9	Y	1	1	8			32
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

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
08	5456	X	4750	-0-	-706	-0-	4746	2	4	9	Y	4	27	1	1	8	6
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

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
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					20
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

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
08	992	N	512	-0-	-480	-0-	512	2			Y	-0-					17
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

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
08	4557	X	4120	-0-	-437	-0-	4119	2	1	9	Y	1	1	8			10
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

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
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					34
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

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
08	3286	X	2692	-0-	-594	-0-	2691	2	1	9	Y	1	1	8			16
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2227	-0-	-98	-0-	2226	2	1	9	Y	1	1	8			11
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

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
08	4340	X	3757	-0-	-583	-0-	3754	2	3	9	Y	3	26	1	1	8	4
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

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
08	5580	X	4616	-0-	-964	-0-	4616	2			Y	-0-					46
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

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
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					8
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

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
08	4495	X	3540	-0-	-955	-0-	3540	2			Y	-0-					35
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

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
08	5146	X	4740	-0-	-406	-0-	4738	2	2	9	Y	2	1	8			37
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

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
08	4433	X	4356	-0-	-77	-0-	4355	2	1	9	Y	1	1	8			18
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4355	-0-	-450	-0-	4354	2	1	9	Y	1	1	8			37
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

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

08	2883	X	2879	-0-	-4	-0-	2879	2			Y	-0-					87
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

08	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2			Y	-0-					10
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

WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440

08	1581	N	1229	-0-	-352	-0-	1229	2			Y	-0-					21
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

08	3720	X	3414	-0-	-306	-0-	3413	2	1	9	Y	1	1	8			26
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6361	2	2	9	Y	2	2	8			19
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

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

08	4774	X	4232	-0-	-542	-0-	4228	2	4	9	Y	4	22	1	1	8	2
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3180	-0-	-912	-0-	3174	2	6	9	Y	5	46	1			7
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

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
08	4030	X	3721	-0-	-309	-0-	3719	2	2	9	N	2	2	8			152
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

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
08	2108	X	1996	-0-	-112	-0-	1995	2	1	9	Y	1	1	8			40
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

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
08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4237	2	1	9	Y	1	1	8			46
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

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
08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4498	2	1	9	Y	1	1	8			40
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

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
08	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5754	2	2	9	Y	2	2	8			37
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

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
08	2263	X	1867	-0-	-396	-0-	1866	2	1	9	Y	1					16
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 12 RRCID -> 246981 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2816	2	1	9	Y	1	1	8			15
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

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
08	4061	X	3199	-0-	-862	-0-	3199	2			Y	-0-					106
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

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
08	4867	X	4086	-0-	-781	-0-	4085	2	1	9	Y	1	1	8			60
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

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
08	3844	X	3541	-0-	-303	-0-	3540	2	1	9	Y	1	1	8			59
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

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
08	2728	X	2031	-0-	-697	-0-	2030	2	1	9	Y	1	1	8			58
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

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
08	5146	X	4849	-0-	-297	-0-	4847	2	2	9	Y	2	2	8			107
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

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
08	5673	X	5019	-0-	-654	-0-	5018	2	1	9	Y	1	1	8			14
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					92
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

WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

08	1550	N	1182	-0-	-368	-0-	12	1	1170	2	N	-0-					28
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

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	30	1	2957	2	N	-0-					118
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

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

08	2139	N	910	-0-	-1229	-0-	9	1	901	2	Y	-0-					76
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									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

08	3844	X	1279	-0-	-2565	-0-	13	1	1264	2	N	2					224
							2	9									
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									

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
08	1984	X	1636	-0-	-348	-0-	16	1	1617	2	Y	3					76
							3	9									
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

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
08	1519	N	1186	-0-	-333	-0-	12	1	1174	2	N	-0-					175
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									

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
08	1426	N	844	-0-	-582	-0-	8	1	836	2	Y	-0-					26
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									

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
08	2480	X	1120	-0-	-1360	-0-	11	1	1109	2	N	-0-					172
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									

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
08	744	N	580	-0-	-164	-0-	6	1	572	2	Y	2					158
							2	9									
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									

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
08	1860	X	1127	-0-	-733	-0-	11	1	1114	2	Y	2					69
							2	9									
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									

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
08	2759	X	1754	-0-	-1005	-0-	17	1	1734	2	Y	3					73
							3	9									
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									

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
08	2108	N	1482	-0-	-626	-0-	15	1	1465	2	Y	2					77
							2	9									
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

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
08	1705	N	1378	-0-	-327	-0-	14	1	1357	2	Y	6					198
							7	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	80	1	1659	2	Y	16					47
							18	9									
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

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

08	1705	N	1486	-0-	-219	-0-	71	1	1413	2	Y	2					124
							2	9									
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

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	18	1	1081	2	Y	25					38
							28	9									
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

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	19	1	1113	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	67	1	1734	2	Y	-0-					2
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	9	1	533	2	Y	-0-					17
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	18	1	572	2	N	-0-					109
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	419	-0-	-263	-0-	13	1	406	2	Y	-0-					58
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	52	1	1669	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	105	1	1861	2	Y	51	49	1			38
							56	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	89	1	1570	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	90	1	1587	2	Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	54	1	1752	2	Y	-0-					-0-
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-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	52	1	858	2	N	-0-					107
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									

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	13	1	426	2	N	-0-					13
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

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3574	-0-	-363	-0-	58	1	3488	2	Y	25					34
							28	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119839 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

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
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	15	1	917	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	63	1	2039	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	35	1	1121	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	713	N	603	-0-	-110	-0-	32	1	571	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	111	1	1974	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	189	1	3340	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	3782	X	2866	-0-	-916	-0-	153	1	2713	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	97	1	1723	2	Y	39	38	1			29
							43	9									
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									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	87	1	1539	2	Y	-0-					-0-
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-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	82	1	1450	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	130 35	1 9	2303	2	Y	32	31	1			24
09	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	109 31	1 9	1699	2	Y	28	31	1			21
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	121 37	1 9	1816	2	Y	34	48	1			7
11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	167 35	1 9	2422	2	Y	32	16	1			23
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	147 41	1 9	2123	2	Y	37	36	1			24
*01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	157 44	1 9	2149	2	Y	40	33	1			31

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
08	2015	N	1733	-0-	-282	-0-	93	1	1640	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1403	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2263	N	1867	-0-	-396	-0-	100	1	1767	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	9	1	533	2	Y	6			9
							7	9							
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

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
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	17	1	1006	2	Y	-0-			1
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

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
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	11	1	635	2	Y	-0-			-0-
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-

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
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	152	1	2530	2	N	4			62
							4	9							
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

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
08	1984	X	1542	-0-	-442	-0-	74	1	1468	2	Y	-0-			1
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

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
08	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	33	1	1972	2	Y	25			88
							28	9							
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	96	1	2514	2	Y	-0-					3
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-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	878	-0-	-83	-0-	26	1	852	2	Y	-0-					-0-
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-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	62	1	1099	2	Y	-0-					-0-
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-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					161
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

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	105	1	1852	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	174	1	3084	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1203	-0-	-192	-0-	64	1	1139	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

08	2883	X	2863	-0-	-20	-0-	153	1	2710	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	59	1	1038	2	Y	38	43	1			28
							42	9									
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									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

08	837	N	715	-0-	-122	-0-	37	1	658	2	Y	18	17	1			13
							20	9									
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									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	118	1	2086	2	Y	69	67	1			52
							76	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	95	1	1688	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	161	1	2851	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	97	1	1718	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3286	X	3011	-0-	-275	-0-	156	1	2765	2	Y	82	80	1			62
							90	9									
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									

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
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	43	1	770	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	154	1	2728	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2610	-0-	-242	-0-	78	1	2532	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2728	X	2228	-0-	-500	-0-	119	1	2109	2	Y	-0-					-0-
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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	97	1	1721	2	Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	51	1	1644	2	Y	77	188	1			30
							85	9									
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									

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	53	1	1714	2	Y	-0-					-0-
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-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	14	1	863	2	N	-0-					55
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	73	1	2441	2	N	-0-					68
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

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	47	1	1578	2	N	-0-					167
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

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	102	1	2099	2	Y	7					20
							8	9									
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

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	25	1	818	2	Y	-0-					20
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

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1419	2	15	9	Y	14	54	1			13
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

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	2	1			1
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	608	-0-	-43	-0-	18	1	590	2	Y	-0-					58
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									

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
08	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2			N	-0-					23
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

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
08	682	N	627	-0-	-55	-0-	19	1	608	2	Y	-0-					25
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									

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
08	2976	X	2896	-0-	-80	-0-	84	1	2812	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	44	1	1464	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	59	1	1964	2	Y	-0-					147
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	84	1	1492	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2449	X	2137	-0-	-312	-0-	2137	2			Y	-0-					9
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

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
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	120	1	2123	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	48	1	1050	2	N	-0-					18
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

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
08	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3040	2	39	9	Y	35	133	1			33
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

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
08	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	86	1	1524	2	Y	32	31	1			24
							35	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2098	2	17	9	Y	15					85
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

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

08	651	N	505	-0-	-146	-0-	15	1	490	2	Y	-0-					12
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

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

08	682	N	668	-0-	-14	-0-	635	2	33	9	Y	30					42
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

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

08	1116	N	943	-0-	-173	-0-	27	1	899	2	Y	15					152
							17	9									
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

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	545	2	18	9	Y	16					22
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1630	2	95	9	Y	86					120
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

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
08	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	217	1	4324	2	Y	-0-					8
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

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2633	-0-	-498	-0-	121	1	2501	2	Y	10					28
							11	9									
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

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2122	-0-	-1071	-0-	78	1	2044	2	Y	-0-					120
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									

HENDERSON "E" WELL #: 9 RRCID -> 240005 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10199 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	7	1	230	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC 154789
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
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-

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
BATON WELL #: 1 RRCID -> 218001 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7465 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

08	1023 N	915	-0-	-108	-0-	915	2			N	-0-					26
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

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	76	1	1904	2	N	18					167
							20	9									
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	76	1	1920	2	N	22					189
							24	9									
10	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	76	1	1900	2	N	12					201
							13	9									
11	1950	N	1854	-0-	-96	-0-	67	1	1757	2	N	27					228
							30	9									
12	2077	N	1893	-0-	-184	-0-	64	1	1794	2	N	32					260
							35	9									
01	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	69	1	1767	2	N	33	181	1			112
							36	9									

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
08	1085	N	924	-0-	-161	-0-	34	1	860	2	N	27					151
							30	9									
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									

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
08	7905	X	7718	-0-	-187	-0-	294	1	7391	2	N	30					197
							33	9									
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									

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
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	N	10					25
							11	9									
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									

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9701 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	45	1	1137	2	N	16			83
							18	9							
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							

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9810 - 10959

08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	N	-0-			65
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

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
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

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	310	1	3356	2	N	-0-			32
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							

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			27
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

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
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

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
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-			95
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

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
08	DLQ	G-10	2588	-0-	2588	2588	219	1	2369	2	N	-0-			28
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
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

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
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	398	2	N	-0-			-0-
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-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	827	1	1024	2	N	-0-					-0-
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-

JEANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 178769 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8092 - 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
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
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-

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10943	X	7857	-0-	-3086	-0-	595	1	7262	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					12
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

08	155	N	46	-0-	-109	B	-0-	3	1	43	2	Y	-0-				8
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

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

08	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	2			N	-0-				120
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

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

08	992	N	764	-0-	-228	B	-0-	12	1	752	2	N	-0-	1	1		34
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								

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

08	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	2	1	107	2	N	-0-				27
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

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
08	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	4	1	237	2	N	-0-	1	5			70
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									

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
08	5	N	66	-0-	61 B	-356	4	1	62	2	Y	-0-					50
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

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
08	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	24	1	1554	2	N	31	2	1			135
							34	9									
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									

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
08	868	N	718	-0-	-150 B	-0-	11	1	707	2	N	-0-	1	1			144
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

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
08	2697	X	1595	-0-	-1102 B	-0-	25	1	1562	2	N	7	2	1			104
							8	9									
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									

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
08	2046	N	1884	-0-	-162 B	-0-	123	1	1761	2	Y	-0-					10
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

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1117	-0-	-154 B	-0-	73	1	1044	2	Y	-0-					21
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

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-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

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1007	-0-	-233 B	-0-	16	1	991	2	N	-0-	1	1			34
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

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1817	N	1817	-0-		-0-	B	-0-		28	1	1766	2	N	21	2	1			55
										23	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1720	-0-		-326	B	-0-		112	1	1608	2	Y	-0-					10
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

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2480	-0-		-0-	B	-0-		162	1	2318	2	Y	-0-					19
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

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1509	-0-		-320	B	-0-		23	1	1461	2	N	23	2	1			207
										25	9									
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									

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 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	1984	N	1559	-0-	-425 B	-0-	23	1	1475	2	N	55	179	1			63
							61	9									
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									

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

08	1581	N	1520	-0-	-61 B	-0-	99	1	1421	2	Y	-0-					24
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									

GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

08	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	1	1	43	2	N	-0-					70
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									

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

08	837	N	567	-0-	-270 B	-0-	9	1	557	2	N	1	1	1			134
							1	9									
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

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
08	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	19	1	1220	2	N	-0-	1	1			143
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

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	539	-0-	-298 B	-0-	539	2			N	-0-					60
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

MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			N	-0-					157
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

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					65
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

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	202	-0-	-170 B	-0-	202	2			N	-0-					77
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

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	22	-0-	-71 B	-0-	22	2			N	-0-					100
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

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
08	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					147
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

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	28	-0-	-344 B	-0-	28	2			N	-0-					140
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

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	289	-0-	-207 B	-0-	4	1	285	2	N	-0-					70
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

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					196
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

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	65	-0-	-59 B	-0-	1	1	64	2	N	-0-					134
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

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
08	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	16	1	1010	2	N	1	1	1			60
							1	9									
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

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
08	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					6
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

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
08	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	98	1	1403	2	Y	-0-					24
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									

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
08	1147	N	778	-0-	-369 B	-0-	51	1	727	2	N	-0-					14
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

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
08	1612	N	1331	-0-	-281 B	-0-	21	1	1304	2	N	5	2	1			100
							6	9									
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									

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
08	248	N	137	-0-	-111 B	-0-	2	1	135	2	N	-0-					127
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									

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

08	434	N	348	-0-	-86 B	-0-	348	2			N	-0-					55
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

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

08	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	7	1	421	2	N	-0-	1	1			129
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

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

08	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	6	1	354	2	N	-0-	1	5			62
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									

CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
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

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

08	1984	N	1749	-0-	-235 B	-0-	114	1	1635	2	Y	-0-					12
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	59	-0-	-96 B	-0-	1	1	58	2	N	-0-					74
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

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	16	1	1036	2	N	130	167	1			48
							143	9									
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

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1154	-0-	-458 B	-0-	18	1	1135	2	N	1	2	1			78
							1	9									
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									

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	669	-0-	-2307 B	-0-	10	1	658	2	N	1	1	1			44
							1	9									
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

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
08	620	N	348	-0-	-272 B	-0-	36	1	304	2	N	7					21
							8	9									
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

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
08	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	89	1	1280	2	Y	-0-					26
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									

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
08	651	N	580	-0-	-71 B	-0-	9	1	570	2	N	1	1	1			153
							1	9									
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									

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
08	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	6	1	352	2	N	-0-					79
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

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
08	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	19	1	1222	2	N	20	175	1			105
							22	9									
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									

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
08	1488	N	1229	-0-	-259 B	-0-	19	1	1210	2	N	-0-	1	1			62
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
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

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
08	1798	N	1269	-0-	-529 B	-0-	20	1	1242	2	N	6	1	1			50
							7	9									
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

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
08	1829	N	1553	-0-	-276 B	-0-	24	1	1527	2	N	2	3	1			56
							2	9									
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									

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
08	1643	N	1364	-0-	-279 B	-0-	89	1	1275	2	Y	-0-					9
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

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
08	2923	N	2923	-0-	-0- B	-0-	191	1	2732	2	N	-0-					20
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									

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
08	713	N	654	-0-	-59 B	-0-	10	1	643	2	N	1	1	1			94
							1	9									
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

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
08	930	N	729	-0-	-201 B	-0-	11	1	717	2	N	1	1	1			36
							1	9									
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

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
08	2108	N	1860	-0-	-248 B	-0-	29	1	1829	2	N	2	2	1			64
							2	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	318	-0-	-209 B	-0-	5	1	313	2	N	-0-					66
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

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
08	1705	N	30	-0-	-1675 B	-0-	29	2	1	9	N	1	1	1			94
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									

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
08	1860	N	1764	-0-	-96 B	-0-	27	1	1736	2	N	1	2	1			68
							1	9									
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									

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	582	-0-	-7 B	-0-	9	1	542	2	N	28	1	1			188
							31	9									
09	630	N	549	-0-	-81 B	-0-	8	1	540	2	N	1	1	1			188
							1	9									
10	651	N	578	-0-	-73 B	-0-	8	1	569	2	N	1	1	1			188
							1	9									
11	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	9	1	540	2	N	21	3	1			206
							23	9									
12	558	N	523	-0-	-35 B	-0-	8	1	478	2	N	34	1	1			239
							37	9									
*01	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	9	1	511	2	N	2	177	1			64
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	622	-0-	-122 B	-0-	10	1	611	2	N	1	1	1			68
							1	9									
09	840	N	634	-0-	-206 B	-0-	9	1	617	2	N	7	1	1			74
							8	9									
10	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	8	1	575	2	N	1	1	1			74
							1	9									
11	600	N	574	-0-	-26 B	-0-	9	1	554	2	N	10	3	1			81
							11	9									
12	651	N	606	-0-	-45 B	-0-	10	1	594	2	N	2	1	1			82
							2	9									
*01	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	8	1	472	2	N	6					88
							7	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. (I) GAS 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	1147	N	964	-0-	-183 B	-0-	15	1	938	2	N	10	1	1			81
							11	9									
09	1050	N	985	-0-	-65 B	-0-	14	1	914	2	N	52	1	1			132
							57	9									
10	1116	N	982	-0-	-134 B	-0-	14	1	942	2	N	24	1	1			155
							26	9									
11	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	15	1	937	2	N	55	5	1			205
							61	9									
*12	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	20	1	1127	2	N	37	183	1			59
							41	9									
*01	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	13	1	778	2	N	1					60
							1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	6	1	365	2	N	-0-					104
09	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	20	1	1297	2	N	2	1	1			105
							2	9									
10	93	N	4	-0-	-89 B	-0-	4	2			N	-0-	1	1			104
11	360	N	33	-0-	-327 B	-0-	1	1	32	2	N	-0-					104
12	1364	N	18	-0-	-1346 B	-0-	18	2			N	-0-					104
*01	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					104

WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	16	1	1010	2	N	1	1	1			28
							1	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	10	1	624	2	N	66	155	1			39
							73	9									
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

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
08	744	N	486	-0-	-258 B	-0-	31	1	443	2	N	11					37
							12	9									
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

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
08	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	23	1	1488	2	N	9	182	1			50
							10	9									
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									

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
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

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
08	93	N	54	-0-	-39 B	-0-	1	1	53	2	N	-0-					102
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	1240	N	1068	-0-	-172 B	-0-	17	1	1050	2	N	1	1	1			39
							1	9									
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									

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
08	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	4	1	277	2	N	-0-					100
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

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
08	651	N	338	-0-	-313 B	-0-	5	1	332	2	N	1	1	1			164
							1	9									
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									

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
08	5943	X	5943	-0-	-0- B	-0-	630	1	5305	2	N	7					17
							8	9									
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

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
08	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	171	1	1443	2	N	7					21
							8	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1381	-0-	-231	B	-0-	21	1	1359	2	N	1	2	1			78
								1	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	10	1	627	2	N	1	1	1			61
								1	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3614	X	3614	-0-	-0-	B	-0-	383	1	3223	2	N	7					21
								8	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	161	-0-	-87	B	-0-	161	2			N	-0-					107
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4596	-0-	-178	B	-0-	294	1	4218	2	N	76	89	1			22
								84	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	1550	N	1285	-0-	-265 B	-0-	84	1	1201	2	N	-0-					51
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									

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

08	2387	X	2240	-0-	-147 B	-0-	237	1	1995	2	N	7					21
							8	9									
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

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

08	4368	X	4368	-0-	-0- B	-0-	279	1	4003	2	N	78	90	1			20
							86	9									
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									

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

08	1023	N	750	-0-	-273 B	-0-	12	1	737	2	N	1	1	1			41
							1	9									
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

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

08	28210	X	21026	-0-	-7184 B	-0-	318	1	20193	2	N	468	375	1			222
							515	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16771	X	14457	-0-	-2314 B	-0-	940	1	13473	2	N	40					111
							44	9									
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									

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
08	40613	X	40613	-0-	-0- B	-0-	40522	2	91	9	N	83	166	1			149
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

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
08	60977	X	37387	-0-	-23590 B	-0-	36973	2	414	9	N	376	368	1			226
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

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
08	41912	X	31919	-0-	-9993 B	-0-	31835	2	84	9	N	76	186	1			50
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

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
08	33077	X	23554	-0-	-9523 B	-0-	23497	2	57	9	N	52					144
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52514	X	39788	-0-	-12726 B	-0-	607	1	38544	2	N	579	582	1			196
							637	9									
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									

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50964	X	43766	-0-	-7198 B	-0-	653	1	41479	2	N	1485	1488	1			163
							1634	9									
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									

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114979	X	89659	-0-	-25320 B	-0-	89477	2	182	9	N	165	176	1			167
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

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	102393	X	65103	-0-	-37290 B	-0-	63659	2	1444	9	N	1313	1442	1			116
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

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
08	123411	X	93637	-0-	-29774 B	-0-	90188	2	3449	9	N	3135	3042	1			271
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	158627	X	124190	-0-	-34437 B	-0-	120438	2	3752	9	N	3411	3473	1			184
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

MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42527	X	42527	-0-	-0- B	-0-	41168	2	1359	9	N	1235	1047	0			244
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

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	91377	X	91377	-0-	-0- B	-0-	91266	2	111	9	N	101	171	1			115
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

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	89156	X	51379	-0-	-37777 B	-0-	51051	2	328	9	N	298	356	1			27
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

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	156023	X	65646	-0-	-90377 B	-0-	64225	2	1421	9	N	1292	1304	1			158
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

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	151435	X	94400	-0-	-57035 B	-0-	91552	2	2848	9	N	2589	2554	8			224
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

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
08	304761	X	212002	-0-	-92759 B	-0-	202488	2	9514	9	N	8649	8789	0			280
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	212412	X	164291	-0-	-48121 B	-0-	161106	2	3185	9	N	2895	2867	1			247
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	NO RPT	-0-	-212412 B	-0-					N	NO RPT					107

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		9370	-0-	9370 B	9370	9064	2	306	9	N	278	5	1			273
06	0		265947	-0-	265947 B	275317	255593	2	10354	9	N	9413	9425	1			261
*07	543625	X	268308	-0-	-275317 B	-0-	258160	2	10148	9	N	9225	9038	1			448
08	262384	X	218173	-0-	-44211 B	-0-	210730	2	7443	9	N	6766	7006	1			208
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	NO RPT	-0-	-262384 B	-0-					N	NO RPT					320
01	262384	X	NO RPT	-0-	-262384 B	-0-					N	NO RPT					320

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	586	2	28	9	N	25					122
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

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					170
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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2201	-0-	-341 B	-0-	2201	2			Y	-0-					50
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

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
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

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	320	-0-	-889 B	-0-	320	3			Y	-0-					34
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

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	2			Y	-0-					15
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

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
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

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			Y	-0-					1
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

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
08	527	N	352	-0-	-175 B	-0-	352	3			Y	-0-					11
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	476	-0-	-454 B	-0-	476	3			Y	-0-					55
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-

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3			Y	-0-					6
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

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	885	-0-	-448 B	-0-	885	3			Y	-0-					8
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

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	106	-0-	-576 B	-0-	75	2	31	9	Y	28					126
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

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3			Y	-0-					25
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

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	3			N	-0-					51
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

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
08	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
08	3088	X	3088	-0-	-0- B	-0-	3088	3			Y	-0-					-0-
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-
	WILSON				WELL #: 1	RRCID -> 204977	COMPL. DATE 01/24/2004					TOTAL DEPTH 11896		PERF.11766 - 11886			
08	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			Y	-0-					11
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-
	BURKETT				WELL #: 1	RRCID -> 205058	COMPL. DATE 07/27/2004					TOTAL DEPTH 12060		PERF.11940 - 11786			
08	155	N	74	-0-	-81 B	-0-	74	3			Y	-0-					10
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
	MCGILL, LD GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 205974	COMPL. DATE 10/20/2004					TOTAL DEPTH 12120		PERF.11724 - 11910			
08	868	N	797	-0-	-71 B	-0-	797	3			Y	-0-					63
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
	TUCKER "G" GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 206906	COMPL. DATE 11/04/2004					TOTAL DEPTH 12230		PERF.11759 - 12026			
08	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	1822	3	1	9	N	1					13
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	338	-0-	-1057 B	-0-	338	3			N	-0-					33
01	1395	N	289	-0-	-1106 B	-0-	289	3			N	-0-					33
	KLEUPPEL				WELL #: 3	RRCID -> 206943	COMPL. DATE 11/02/2004					TOTAL DEPTH 12020		PERF.11672 - 11780			
08	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	3			Y	-0-					33
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
	MCMOYLE UNIT 1				WELL #: 5	RRCID -> 207187	COMPL. DATE 01/03/2005					TOTAL DEPTH 12225		PERF.11860 - 11984			
08	1085	N	887	-0-	-198 B	-0-	887	3			N	-0-					20
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
08	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			Y	-0-					17
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	3193	X	2446	-0-	-747 B	-0-	2446	3			N	-0-					120
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

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
08	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					28
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

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
08	1209	N	630	-0-	-579 B	-0-	630	2			N	-0-					18
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

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
08	1798	N	1721	-0-	-77 B	-0-	1721	3			Y	-0-					11
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

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
08	992	N	348	-0-	-644 B	-0-	348	3			Y	-0-					43
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
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

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
08	1364	N	1250	-0-	-114 B	-0-	1250	3			Y	-0-					9
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

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
08	1984	N	1933	-0-	-51 B	-0-	1933	3			Y	-0-					20
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

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
08	2759	X	2524	-0-	-235 B	-0-	2524	3			Y	-0-					5
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

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
08	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	1852	3	1	9	Y	1					27
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-

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
08	1891	N	1847	-0-	-44 B	-0-	1847	3			Y	-0-					7
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

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
08	2418	N	2253	-0-	-165 B	-0-	2253	3			Y	-0-					6
09	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	3			Y	-0-					6
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3			Y	-0-					15
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

JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1226	3	75	9	Y	68					110
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

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	875	-0-	-272 B	-0-	875	3			Y	-0-					19
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

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			Y	-0-					15
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

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	1338	-0-	-305 B	-0-	1338	3			Y	-0-					47
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

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			Y	-0-					75
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

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
08	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			Y	-0-					22
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
08	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			Y	-0-					87
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

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
08	1395	N	1312	-0-	-83 B	-0-	1312	3			Y	-0-					204
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

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
08	6851	X	5241	-0-	-1610 B	-0-	5241	3			N	-0-					27
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

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
08	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			Y	-0-					1
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
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

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
08	12741	X	11490	-0-	-1251 B	-0-	11489	3	1	9	Y	1					31
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
08	8590	X	8590	-0-	-0- B	-0-	8589	3	1	9	Y	1					20
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

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
08	8587	X	8260	-0-	-327 B	-0-	8110	3	150	9	N	136	178	1			152
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	9486	X	6958	-0-	-2528 B	-0-	6811	3	147	9	N	134					161
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

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
08	3658	X	3388	-0-	-270 B	-0-	3388	3			N	-0-					30
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

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
08	10974	X	-0-	-0-	-10974 B	-0-					N	-0-					78
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

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
08	21607	X	19580	-0-	-2027 B	-0-	19391	3	189	9	N	172	190	1			157
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
08	10704	X	10704	-0-	-0-	B	-0-	10454	3	250	9	N	227	188	1			81
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

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
08	9300	X	8925	-0-	-375	B	-0-	8684	3	241	9	N	219	187	1			135
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

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
08	1674	N	1598	-0-	-76	B	-0-	1	1	1597	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	713	N	697	-0-	-16	B	-0-	1	1	694	2	N	2					92
								2	9									
09	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	1	1	715	2	N	5					97
								6	9									
10	713	N	495	-0-	-218	B	-0-	1	1	488	2	N	5					102
								6	9									
11	600	N	508	-0-	-92	B	-0-	1	1	500	2	N	6					108
								7	9									
12	744	N	497	-0-	-247	B	-0-	1	1	495	2	N	1					109
								1	9									
01	496	N	421	-0-	-75	B	-0-	1	1	414	2	N	5					114
								6	9									

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	1	1	799	2	N	109	156	1			100
								120	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
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
08	480	N	480	-0-		-0-	B	-0-	1	1	417	2	N	56				99
									62	9								
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								

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
08	1599	N	1599	-0-		-0-	B	-0-	1	1	1215	2	N	348	490	1		121
									383	9								
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								

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
08	682	N	682	-0-		-0-	B	-0-	282	1	394	2	N	5				100
									6	9								
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

CRATON ALPHA LLC 186225
WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20274	X	16589	-0-		-3685	B	-0-	1314	1	15165	2	N	100	185	1		60
									110	9								
09	18390	X	16149	-0-		-2241	B	-0-	1333	1	14634	2	N	165	26	8		199
									182	9								
10	19349	X	19349	-0-		-0-	B	-0-	1658	1	17547	2	N	131	189	1	31 8	110
									144	9								
11	17190	X	15754	-0-		-1436	B	-0-	1379	1	14157	2	N	198	194	1	29 8	85
									218	9								
12	17763	X	15708	-0-		-2055	B	-0-	1434	1	14091	2	N	166	168	1	11 8	72
									183	9								
01	19344	X	15345	-0-		-3999	B	-0-	1454	1	13703	2	N	171	29	8		214
									188	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CRATON ALPHA LLC //CONT.// 186225
FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33976	X	26727	-0-	-7249 B	-0-	2096	1	24195	2	N	396	369	1			77
							436	9									
09	31680	X	23877	-0-	-7803 B	-0-	1967	1	21604	2	N	278	179	1	51	8	125
							306	9									
10	30938	X	20632	-0-	-10306 B	-0-	1752	1	18536	2	N	313	376	1	37	8	25
							344	9									
11	28500	X	21869	-0-	-6631 B	-0-	1921	1	19713	2	N	214	39	8			200
							235	9									
12	27435	X	21722	-0-	-5713 B	-0-	1976	1	19419	2	N	297	378	1	19	8	100
							327	9									
01	26722	X	20696	-0-	-6026 B	-0-	1956	1	18429	2	N	283	191	1	42	8	150
							311	9									

CREST ENGINEERING SERVICES,INC. 189896
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	376	-0-	-120 B	-0-	374	2	2	9	N	2					159
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					159

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3294	X	3294	-0-	-0- B	-0-	3259	2	35	9	N	32					124
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	3193	X	NO RPT	-0-	-3193 B	-0-					N	NO RPT					37

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
08	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	88	2	22	9	N	20					180
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					49

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
08	1953	N	1524	-0-	-429 B	-0-	58	1	1432	3	N	31	1	8			130
							34	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
08	2418	N	1778	-0-	-640 B	-0-	1778	2			Y	-0-					30
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

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
08	744	N	669	-0-	-75 B	-0-	669	2			Y	-0-					26
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

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
08	1426	N	1335	-0-	-91 B	-0-	1335	2			Y	-0-					20
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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	620	N	611	-0-	-9 B	-0-	41	1	570	2	N	-0-					145
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

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	17	1	232	2	Y	-0-					40
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-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

08	806	N	758	-0-	-48 B	-0-	50	1	707	2	Y	1					105
							1	9									
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

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

08	1333	N	1238	-0-	-95 B	-0-	81	1	1133	2	N	22					164
							24	9									
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

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

08	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					14
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

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

08	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	60	1	844	2	Y	-0-					19
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

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

08	992	N	838	-0-	-154 B	-0-	56	1	782	2	N	-0-					37
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	92	1	1292	2	N	-0-					39
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

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	97	1	1366	2	N	-0-					123
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									

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
08	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	52	1	730	2	N	8					88
							9	9									
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									

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
08	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					22
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

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
08	2692	N	2692	-0-	-0- B	-0-	176	1	2477	2	N	35					115
							39	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	143	1	2016	2	Y	-0-	16	1			-0-
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

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
08	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	73	1	1026	2	Y	1					64
							1	9									
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

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					37
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

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
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

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	527	N	527	-0-		-0-	B	-0-	35	1	491	2	N	1					130
									1	9									
09	540	N	475	-0-		-65	B	-0-	31	1	434	2	N	9					139
									10	9									
10	465	N	387	-0-		-78	B	-0-	23	1	357	2	N	6					145
									7	9									
11	528	N	528	-0-		-0-	B	-0-	32	1	492	2	N	4					149
									4	9									
12	634	N	634	-0-		-0-	B	-0-	39	1	589	2	N	5					154
									6	9									
*01	596	N	596	-0-		-0-	B	-0-	37	1	552	2	N	6					160
									7	9									

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	651	N	647	-0-		-4	B	-0-	42	1	584	2	N	19					45
									21	9									
09	743	N	743	-0-		-0-	B	-0-	49	1	675	2	N	17					62
									19	9									
10	744	N	599	-0-		-145	B	-0-	35	1	547	2	N	15					77
									17	9									
11	630	N	536	-0-		-94	B	-0-	32	1	490	2	N	13					90
									14	9									
12	775	N	585	-0-		-190	B	-0-	35	1	531	2	N	17					107
									19	9									
*01	610	N	610	-0-		-0-	B	-0-	38	1	559	2	N	12					119
									13	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	496	-0-		-217	B	-0-	32	1	450	2	Y	13					55
									14	9									
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									

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	741	N	741	-0-		-0-	B	-0-	49	1	692	2	Y	-0-					15
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					11
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									

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
08	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	79	1	1109	2	N	4					37
							4	9									
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									

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
08	1240	N	1169	-0-	-71 B	-0-	77	1	1085	2	N	6					100
							7	9									
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									

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
08	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	80	1	1119	2	N	3					38
							3	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	1457	N	1447	-0-	-10 B	-0-	96	1	1351	2	N	-0-					150
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

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
08	2108	N	1957	-0-	-151 B	-0-	129	1	1809	2	Y	17					34
							19	9									
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1842	-0-	1842 B	1842	122	1	1708	2	Y	11					35
							12	9									
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									

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	79	1	1109	2	N	11					95
							12	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	82	1	1156	2	N	-0-					61
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

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	937	-0-	-117 B	-0-	62	1	875	2	N	-0-					63
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

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	934	-0-	-244 B	-0-	62	1	872	2	N	-0-					167
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	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	124	1	1850	2	N	9					25
							10	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	86	1	1204	2	N	2					75
							2	9									
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									

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	83	1	1168	2	N	21	157	1			20
							23	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	90	1	1264	2	Y	-0-					13
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									

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	108	1	1517	2	Y	64					134
							70	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2540	N	2540	-0-	-0- B	-0-	167	1	2348	2	Y	23	2	8			43
							25	9									
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	1663	-0-	-786 B	-0-	104	1	1546	2	Y	12					36
							13	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	N	2182	-0-	-174 B	-0-	143	1	2014	2	Y	23					37
							25	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2660	N	2660	-0-	-0-	B	-0-	172	1	2420	2	Y	62					88
								68	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	360	-0-	-74	B	-0-	24	1	336	2	N	-0-					25
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1018	N	1018	-0-	-0-	B	-0-	68	1	950	2	N	-0-					133
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1232	N	1232	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1145	2	N	2					147
								2	9									
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	1158	-0-	-20	B	-0-	73	1	1040	2	N	41					195
								45	9									
*01	1206	N	1206	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1130	2	N	-0-	178	1			16

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1331	-0-	-591	B	-0-	87	1	1227	2	Y	15					22
								17	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2016	-0-	-247 B	-0-	138	1	1878	2	N	-0-					38
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	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	109	1	1590	2	N	1					39
							1	9									
01	1767	N	1520	-0-	-247 B	-0-	99	1	1421	2	N	-0-					39

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	75	1	1049	2	Y	-0-					61
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1765	-0-	-157 B	-0-	115	1	1609	2	N	37					164
							41	9									
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									

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
08	1953	N	1950	-0-	-3 B	-0-	129	1	1818	2	Y	3					77
							3	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	123	1	1725	2	Y	2					89
							2	9									
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									

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
08	1519	N	1279	-0-	-240 B	-0-	85	1	1194	2	N	-0-					23
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

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
08	2697	N	2666	-0-	-31 B	-0-	176	1	2478	2	Y	11					90
							12	9									
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

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
08	1860	N	1835	-0-	-25 B	-0-	120	1	1694	2	Y	19					97
							21	9									
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					7
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1233	-0-	-224	B	-0-	82 2	1 9	1149	2	N	2	1	8			137
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	2196	N	2196	-0-	-0-	B	-0-	138 1	1 9	2057	2	N	1					138

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2176	N	2176	-0-	-0-	B	-0-	145	1	2031	2	N	-0-					182
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 13	1 9	1863	2	N	12	169	1			25
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

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
08	1488	N	1473	-0-	-15	B	-0-	97 6	1 9	1370	2	N	5					128
09	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	95 1	1 9	1317	2	N	1					129
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 3	1 9	1255	2	N	3					132
01	1457	N	926	-0-	-531	B	-0-	58	1	868	2	N	-0-					132

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
08	1364	N	1341	-0-	-23	B	-0-	89 7	1 9	1245	2	Y	6					19
09	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	87 1	1 9	1207	2	Y	1					20
10	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	81 1	1 9	1268	2	Y	1					21
11	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	81 1	1 9	1230	2	Y	1					22
12	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	84 4	1 9	1269	2	Y	4					26
01	1364	N	1104	-0-	-260	B	-0-	69	1	1035	2	Y	-0-	23	1			3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	55	1	769	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
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	654	-0-	-121 B	-0-	39	1	587	2	Y	25					51
							28	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
08	1581	N	1457	-0-	-124 B	-0-	97	1	1360	2	N	-0-					100
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									

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	147	1	2068	2	Y	-0-					19
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

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1015	-0-	-70 B	-0-	67	1	947	2	Y	1					61
							1	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1449	-0-	-101 B	-0-	95	1	1333	2	Y	19					106
							21	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4015	-0-	-573 B	-0-	265	1	3720	2	Y	27					58
							30	9									
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

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
08	1674	N	1595	-0-	-79 B	-0-	109	1	1478	2	Y	7					24
							8	9									
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	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	104	1	1514	2	Y	4					50
							4	9									
*01	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	110	1	1577	2	Y	-0-					50

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1878	-0-	-199 B	-0-	125	1	1753	2	N	-0-					85
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

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	168	1	2357	2	N	10					164
							11	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	99	1	1389	2	Y	18					55
							20	9									
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									

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
08	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	84	1	1176	2	N	2	2	8			44
							2	9									
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

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
08	1767	N	1667	-0-	-100 B	-0-	111	1	1555	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
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	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	92	1	1393	2	Y	3					16
							3	9									
*01	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	109	1	1623	2	Y	1					17
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	2046	N	2019	-0-	-27 B	-0-	134	1	1885	2	N	-0-					22
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

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
08	1364	N	1324	-0-	-40 B	-0-	88	1	1236	2	N	-0-					40
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									

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
08	1116	N	1105	-0-	-11 B	-0-	73	1	1021	2	Y	10					57
							11	9									
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-

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
08	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	86	1	1213	2	N	45					152
							50	9									
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	1284	-0-	-18 B	-0-	78	1	1164	2	N	38					221
							42	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
08	1674	N	1436	-0-	-238 B	-0-	95	1	1340	2	N	1	1	8			154
							1	9									
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	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	94	1	1425	2	N	18	3	8			171
							20	9									
12	1612	N	1297	-0-	-315 B	-0-	80	1	1216	2	N	1					172
							1	9									
*01	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	134	1	1953	2	N	-0-					172

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	2015	N	1975	-0-	-40	B	-0-	131	1	1844	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2097	N	2097	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1885	2	N	71	2	8			143
								78	9									
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
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

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
08	1054	N	868	-0-	-186	B	-0-	58	1	810	2	Y	-0-	47	1			9
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									

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
08	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1033	2	N	10	2	8			160
								11	9									
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	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1304	2	N	1					162
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	806	N	725	-0-	-81 B	-0-	48	1	677	2	N	-0-					87
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									

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
08	1147	N	1076	-0-	-71 B	-0-	71	1	1005	2	N	-0-					135
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

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
08	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	95	1	1341	2	Y	-0-					50
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	1077	-0-	-194 B	-0-	67	1	1009	2	Y	1					51
							1	9									
01	1240	N	890	-0-	-350 B	-0-	56	1	834	2	Y	-0-					51

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1008	-0-	-325 B	-0-	67	1	941	2	Y	-0-					36
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									

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
08	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	116	1	1627	2	N	9					28
							10	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	1581	N	784	-0-	-797 B	-0-	52	1	732	2	N	-0-					107
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

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
08	1085	N	1067	-0-	-18 B	-0-	71	1	996	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	992	N	972	-0-	-20 B	-0-	62	1	873	2	Y	34					93
							37	9									
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

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
08	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	90	1	1272	2	Y	3					22
							3	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

08	1767 N	1736	-0-	-31	B	-0-	115	1	1609	2	Y	11					55
							12	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

08	1085 N	971	-0-	-114	B	-0-	64	1	905	2	N	2					69
							2	9									
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

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

08	1612 N	1521	-0-	-91	B	-0-	101	1	1420	2	N	-0-					179
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

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

08	1860 N	1493	-0-	-367	B	-0-	97	1	1357	2	Y	35	74	1			10
							39	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) 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	2283	N	2283	-0-		-0-	B	-0-	147	1	2070	2	Y	60					174
									66	9									
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1284	-0-		-111	B	-0-	85	1	1190	2	Y	8					41
									9	9									
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	1343	-0-		-21	B	-0-	83	1	1253	2	Y	6					101
									7	9									
01	1333	N	1285	-0-		-48	B	-0-	81	1	1204	2	Y	-0-					99

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 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
08	868	N	557	-0-		-311	B	-0-	37	1	517	2	Y	3					52
									3	9									
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									

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. GAS	(I) 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	1426	N	1348	-0-		-78	B	-0-	89	1	1252	2	N	6	1	8			100
									7	9									
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	1275	N	1275	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1191	2	N	4					116
									4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	2728	N	2488	-0-	-240 B	-0-	165	1	2323	2	N	-0-					129
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

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
08	1860	N	1835	-0-	-25 B	-0-	121	1	1700	2	Y	13					53
							14	9									
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									

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
08	1519	N	1338	-0-	-181 B	-0-	89	1	1246	2	Y	3					68
							3	9									
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									

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	110	1	1528	2	Y	-0-					46
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1127	N	1127	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1042	2	N	10			117
								11	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1823	N	1823	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1702	2	N	-0-			16
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1505	-0-	-45	B	-0-	100	1	1405	2	N	-0-			50
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1893	-0-	-60	B	-0-	126	1	1766	2	Y	1	1	8	19
								1	9							
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							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1725	N	1725	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1608	2	Y	3					20
								3	9									
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									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	984	-0-	-39	B	-0-	65	1	917	2	Y	2					56
								2	9									
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	966	-0-	-88	B	-0-	63	1	879	2	Y	22					43
								24	9									
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

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1025	-0-	-215	B	-0-	68	1	953	2	Y	4					38
								4	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

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
08	2263	N	1842	-0-		-421	B	-0-	120	1	1688	2	Y	31					77
									34	9									
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									

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 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
08	1627	N	1627	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1357	2	N	154	160	1			63
									169	9									
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									

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 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
08	2263	N	2187	-0-		-76	B	-0-	145	1	2041	2	Y	1					15
									1	9									
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	2231	N	2231	-0-		-0-	B	-0-	140	1	2089	2	Y	2					22
									2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	1209	N	1137	-0-		-72	B	-0-	76	1	1061	2	N	-0-					24
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

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. 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
08	682	N	629	-0-		-53	B	-0-	42	1	587	2	N	-0-					125
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	94	1	1327	2	N	6					60
							7	9									
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

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
08	1271	N	1202	-0-	-69 B	-0-	79	1	1114	2	N	8					105
							9	9									
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									

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
08	1488	N	1362	-0-	-126 B	-0-	90	1	1272	2	N	-0-					81
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									

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
08	2077	N	2073	-0-	-4 B	-0-	137	1	1930	2	N	5					75
							6	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	2472	X	2472	-0-	-0- B	-0-	162	1	2279	2	Y	28					105
							31	9									
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									

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
08	806	N	584	-0-	-222 B	-0-	39	1	545	2	Y	-0-					9
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	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	149	1	2223	2	Y	2					14
							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
08	1116	N	1061	-0-	-55 B	-0-	74	1	985	2	N	2					168
							2	9									
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									

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
08	1643	N	1351	-0-	-292 B	-0-	90	1	1261	2	N	-0-					65
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	118	1	1662	2	N	3					100
							3	9									
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									

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
08	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	84	1	1178	2	Y	1					44
							1	9									
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	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	68	1	1031	2	Y	1					45
							1	9									
01	1209	N	854	-0-	-355 B	-0-	54	1	800	2	Y	-0-					45

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
08	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	81	1	1137	2	Y	1					42
							1	9									
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									

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
08	2429	N	2429	-0-	-0- B	-0-	159	1	2228	2	Y	38					77
							42	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. 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
08	2697	N	2667	-0-	-30	B	-0-	176	1	2476	2	Y	14					75
								15	9									
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									

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. 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
08	1434	N	1434	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1338	2	Y	1					12
								1	9									
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	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1236	2	Y	2					18
								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. 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
08	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1693	2	Y	1					46
								1	9									
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1990	-0-	-118	B	-0-	130	1	1832	2	Y	25	40	1			19
								28	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1651	-0-	-23 B	-0-	110	1	1539	2	N	2					72
							2	9									
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									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	132	1	1794	2	Y	-0-					-0-
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									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1656	-0-	-80 B	-0-	110	1	1543	2	Y	3					49
							3	9									
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									

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
08	992	N	393	-0-	-599 B	-0-	26	1	367	2	Y	-0-					10
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	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	122	1	1753	2	Y	1					12
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1284	-0-	-49 B	-0-		83	1	1164	2	Y	34	2	8			121
								37	9									
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	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-		102	1	1512	2	Y	20					176
								22	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-		115	1	1620	2	Y	6					29
								7	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3197	X	3197	-0-	-0- B	-0-		212	1	2983	2	Y	2					51
								2	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	651	-0-	-837 B	-0-		43	1	608	2	N	-0-					154
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	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-		88	1	1309	2	N	1					22
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	129	1	1807	2	Y	3					24
							3	9									
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									

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
08	1457	N	1449	-0-	-8 B	-0-	96	1	1350	2	Y	3	1	8			52
							3	9									
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									

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
08	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	109	1	1535	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	2978	X	2978	-0-	-0- B	-0-	198	1	2779	2	N	1	1	8			45
							1	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	68	1	962	2	Y	1	51	1			11
								1	9									
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

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1346	-0-	-545	B	-0-	89	1	1253	2	Y	4					45
								4	9									
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2436	N	2436	-0-	-0-	B	-0-	162	1	2271	2	N	3					30
								3	9									
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2586	N	2586	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2404	2	N	10					177
								11	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	109	1	1533	2	Y	1					9
							1	9									
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1650	-0-	-55 B	-0-	110	1	1539	2	N	1	1	8			79
							1	9									
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	1323	-0-	-382 B	-0-	83	1	1239	2	N	1					83
							1	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1044	-0-	-72 B	-0-	69	1	975	2	N	-0-					60
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									

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
08	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	153	1	2147	2	N	22					84
							24	9									
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									

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
08	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	110	1	1539	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	1240	N	1225	-0-	-15 B	-0-	81	1	1136	2	Y	7					94
							8	9									
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

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
08	1085	N	896	-0-	-189 B	-0-	63	1	825	2	Y	7					17
							8	9									
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	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	71	1	1017	2	Y	3					42
							3	9									
*01	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	72	1	1019	2	Y	-0-					42

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
08	1240	N	1012	-0-	-228 B	-0-	66	1	923	2	Y	21					37
							23	9									
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

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
08	961	N	780	-0-	-181 B	-0-	52	1	728	2	N	-0-					33
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	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	81	1	1214	2	N	24					59
							26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	158	1	2218	2	Y	16					29
							18	9									
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

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	74	1	1038	2	Y	14					82
							15	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	N	2792	-0-	-246 B	-0-	185	1	2607	2	N	-0-					42
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									

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1786	-0-	-322 B	-0-	117	1	1643	2	N	24					52
							26	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1564	-0-	-203 B	-0-	104	1	1460	2	Y	-0-					19
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

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	96	1	1346	2	N	13					125
							14	9									
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									

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2577	N	2577	-0-	-0- B	-0-	171	1	2406	2	Y	-0-	21	1			-0-
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									

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
08	992	N	900	-0-	-92 B	-0-	60	1	838	2	Y	2	50	1			5
							2	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	159	1	2231	2	Y	15					48
							17	9									
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									

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
08	2579	N	2579	-0-	-0- B	-0-	171	1	2408	2	Y	-0-	17	1			4
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

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
08	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	114	1	1604	2	Y	10					81
							11	9									
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									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	137	1	1924	2	Y	15					51
							17	9									
09	1950	N	1893	-0-	-57 B	-0-	125	1	1738	2	Y	27	60	1			18
							30	9									
10	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	121	1	1899	2	Y	16					34
							18	9									
11	1950	N	1932	-0-	-18 B	-0-	118	1	1796	2	Y	16					50
							18	9									
12	2532	N	2532	-0-	-0- B	-0-	156	1	2357	2	Y	17					67
							19	9									
*01	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	132	1	1959	2	Y	15	62	1			20
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2041	-0-	-5 B	-0-	134	1	1885	2	Y	20					47
							22	9									
09	2010	N	1990	-0-	-20 B	-0-	133	1	1847	2	Y	9	38	1			18
							10	9									
10	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	120	1	1881	2	Y	12					30
							13	9									
11	1980	N	1921	-0-	-59 B	-0-	118	1	1791	2	Y	11					41
							12	9									
12	2046	N	1946	-0-	-100 B	-0-	120	1	1814	2	Y	11					52
							12	9									
01	2015	N	1589	-0-	-426 B	-0-	99	1	1481	2	Y	8	37	1			23
							9	9									

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1225	-0-	-15 B	-0-	81	1	1143	2	Y	1					55
							1	9									
09	1200	N	1178	-0-	-22 B	-0-	79	1	1099	2	Y	-0-					55
10	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	75	1	1187	2	Y	3					58
							3	9									
11	1200	N	1163	-0-	-37 B	-0-	72	1	1090	2	Y	1					59
							1	9									
12	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	77	1	1161	2	Y	2					61
							2	9									
01	1271	N	1161	-0-	-110 B	-0-	73	1	1085	2	Y	3	52	1			12
							3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	113	1	1586	2	N	6					38
							7	9									
09	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	111	1	1539	2	N	25					63
							28	9									
10	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	109	1	1715	2	N	10					73
							11	9									
11	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	110	1	1680	2	N	17					90
							19	9									
12	1736	N	1533	-0-	-203 B	-0-	95	1	1438	2	N	-0-					90
01	1829	N	1491	-0-	-338 B	-0-	92	1	1375	2	N	22					112
							24	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1038	-0-	-140 B	-0-	1021	2	17	9	Y	15					23
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	341	N	330	-0-		-11	B	-0-		22	1	306	2	Y	2					62
										2	9									
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									

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
08	2227	N	2227	-0-		-0-	B	-0-		145	1	2038	2	Y	40					93
										44	9									
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									

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
08	1488	N	1446	-0-		-42	B	-0-		96	1	1342	2	Y	7					34
										8	9									
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									

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. 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
08	1706	N	1706	-0-		-0-	B	-0-		113	1	1584	2	Y	8					25
										9	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

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
08	1891	N	1806	-0-		-85	B	-0-	119	1	1668	2	Y	17					56
									19	9									
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									

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. 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
08	2015	N	1992	-0-		-23	B	-0-	132	1	1858	2	Y	2					2
									2	9									
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									

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

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
08	2699	N	2699	-0-		-0-	B	-0-	179	1	2509	2	Y	10					38
									11	9									
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									

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. 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
08	2790	N	2640	-0-		-150	B	-0-	175	1	2462	2	Y	3					52
									3	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1626	2	Y	-0-					8
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									

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
08	3162	X	2432	-0-	-730	B	-0-	162	1	2270	2	Y	-0-					49
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									

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
08	1602	N	1602	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1496	2	Y	-0-	20	1			-0-
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									

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
08	1860	N	1770	-0-	-90	B	-0-	118	1	1651	2	Y	1					3
								1	9									
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

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
08	2011	N	2011	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1851	2	Y	25	43	1			26
								28	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	148	1	2081	2	Y	74					102
							81	9									
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

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
08	2294	N	2271	-0-	-23 B	-0-	147	1	2068	2	Y	51					93
							56	9									
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									

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
08	2698	N	2698	-0-	-0- B	-0-	177	1	2487	2	Y	31					49
							34	9									
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									

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
08	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	82	1	1153	2	Y	1					59
							1	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1382	-0-	-106	B	-0-	92	1	1288	2	Y	2					41
								2	9									
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	1504	N	1504	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1410	2	Y	1					42
								1	9									
*01	1551	N	1551	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1453	2	Y	-0-					42

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	2383	N	2383	-0-	-0-	B	-0-	157	1	2203	2	Y	21	132	1			27
								23	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3862	X	3862	-0-	-0-	B	-0-	255	1	3579	2	N	25					50
								28	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1572	N	1572	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1448	2	Y	19					38
								21	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) 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	1386	N	1386	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1286	2	Y	7					39
									8	9									
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									

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. GAS	(I) 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	2144	N	2144	-0-		-0-	B	-0-	142	1	1990	2	Y	11					118
									12	9									
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									

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
08	1426	N	1114	-0-		-312	B	-0-	72	1	1018	2	Y	22	42	1			28
									24	9									
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									

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
08	1426	N	1407	-0-		-19	B	-0-	93	1	1310	2	N	4					85
									4	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2834	N	2834	-0-	-0-	B	-0-	184	1	2581	2	N	63	175	1			62
								69	9									
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

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1639	-0-	-221	B	-0-	109	1	1530	2	Y	-0-					17
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									

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
08	1767	N	1670	-0-	-97	B	-0-	110	1	1543	2	Y	15					28
								17	9									
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

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
08	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1342	2	Y	-0-	24	1			-0-
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-

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
08	1550	N	1533	-0-	-17	B	-0-	100	1	1389	2	Y	40					85
								44	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	1240	N	1222	-0-	-18 B	-0-	81	1	1141	2	N	-0-					154
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

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
08	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	130	1	1833	2	Y	25	44	1			27
							28	9									
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									

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
08	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	143	1	2010	2	Y	-0-					18
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									

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
08	961	N	604	-0-	-357 B	-0-	40	1	564	2	Y	-0-					12
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									

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
08	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	63	1	891	2	Y	11					30
							12	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	96	1	1351	2	Y	-0-	28	1			-0-
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									

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
08	1488	N	1434	-0-	-54 B	-0-	95	1	1339	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	153	1	2152	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2759	N	2737	-0-	-22 B	-0-	181	1	2537	2	Y	17					20
							19	9									
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									

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
08	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	131	1	1842	2	Y	1					1
							1	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	899	N	824	-0-	-75 B	-0-	55	1	768	2	N	1					20
							1	9									
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									

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
08	1488	N	1136	-0-	-352 B	-0-	75	1	1053	2	N	7					108
							8	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	160	1	2252	2	N	10					102
							11	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4702	X	4702	-0-	-0- B	-0-	310	1	4361	2	Y	28					51
							31	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2994	-0-	-106	B	-0-	198	1	2776	2	Y	18					20
								20	9									
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									

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1823	N	1823	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1698	2	Y	4					26
								4	9									
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									

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1291	-0-	-11	B	-0-	82	1	1153	2	Y	51	63	1			18
								56	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2524	N	2524	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2319	2	Y	36					68
								40	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	87	1	1220	2	Y	-0-					-0-
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-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

08	1395	N	1364	-0-	-31 B	-0-	90	1	1266	2	N	7					94
							8	9									
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

08	3069	X	3048	-0-	-21 B	-0-	200	1	2806	2	Y	38					53
							42	9									
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									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

08	2418	N	2411	-0-	-7 B	-0-	160	1	2251	2	Y	-0-					29
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

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

08	1674	N	1617	-0-	-57 B	-0-	107	1	1510	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1168	N	1168	-0-		-0-	B	-0-		77	1	1089	2	Y	2					31
										2	9									
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									

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2200	N	2200	-0-		-0-	B	-0-		145	1	2041	2	Y	13					66
										14	9									
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2973	X	2973	-0-		-0-	B	-0-		197	1	2765	2	Y	10					34
										11	9									
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									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
08	1643	N	1418	-0-		-225	B	-0-		94	1	1323	2	Y	1	1	8			41
										1	9									
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	1781	-0-		-17	B	-0-		110	1	1643	2	Y	25					67
										28	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
08	2232	N	2153	-0-		-79	B	-0-		143	1	2006	2	N	4					88
										4	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2328	N	2328	-0-		-0-	B	-0-		153	1	2150	2	Y	23					41
										25	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1321	-0-		-74	B	-0-		88	1	1231	2	Y	2					19
										2	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2705	-0-		-364	B	-0-		180	1	2525	2	Y	-0-	17	1			3
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	111	1	1566	2	N	-0-					40
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									

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

08	2737	N	2737	-0-	-0- B	-0-	179	1	2511	2	Y	43					88
							47	9									
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									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

08	1364	N	1262	-0-	-102 B	-0-	84	1	1176	2	Y	2					44
							2	9									
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

08	2945	X	2798	-0-	-147 B	-0-	184	1	2581	2	Y	30	69	1			22
							33	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	107	1	1509	2	Y	15	36	1			5
							17	9									
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									

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
08	3038	X	2805	-0-	-233 B	-0-	186	1	2618	2	Y	1					70
							1	9									
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

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	142	-0-	-1811 B	-0-	9	1	133	2	N	-0-					19
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									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	146	1	2057	2	Y	21	13	1			11
							23	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2443	N	2443	-0-	-0- B	-0-	162	1	2281	2	Y	-0-					80
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									

WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	105	1	1482	2	Y	-0-					70
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									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	118	1	1665	2	Y	-0-					103
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	57	1	801	2	Y	30					79
							33	9									
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

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2733	-0-	-584 B	-0-	181	1	2541	2	Y	10					31
							11	9									
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									

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
08	1922	N	1816	-0-	-106 B	-0-	121	1	1694	2	Y	1					47
							1	9									
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									

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
08	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	60	1	843	2	Y	-0-					27
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	829	-0-	-101 B	-0-	51	1	774	2	Y	4					43
							4	9									
01	868	N	867	-0-	-1 B	-0-	55	1	812	2	Y	-0-					43

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
08	2542	N	2472	-0-	-70 B	-0-	164	1	2302	2	Y	5					19
							6	9									
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

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
08	3441	X	3129	-0-	-312 B	-0-	208	1	2920	2	Y	1					37
							1	9									
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									

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
08	2418	N	2317	-0-	-101 B	-0-	154	1	2161	2	N	2					104
							2	9									
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									

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
08	2496	N	2496	-0-	-0- B	-0-	166	1	2330	2	Y	-0-					20
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									

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
08	3410	X	3085	-0-	-325 B	-0-	205	1	2879	2	Y	1					35
							1	9									
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									

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
08	2480	N	2426	-0-	-54 B	-0-	161	1	2265	2	Y	-0-					-0-
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

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
08	1745	N	1745	-0-		-0-	B	-0-	115	1	1618	2	Y	11					52
									12	9									
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									

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
08	2046	N	2002	-0-		-44	B	-0-	133	1	1866	2	Y	3					47
									3	9									
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	1956	N	1956	-0-		-0-	B	-0-	122	1	1814	2	Y	18					29
									20	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
08	2294	N	2289	-0-		-5	B	-0-	151	1	2119	2	Y	17					65
									19	9									
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									

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
08	4042	X	4042	-0-		-0-	B	-0-	268	1	3762	2	Y	11					21
									12	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3793	X	3793	-0-	-0-	B	-0-	251	1	3530	2	Y	11					29
								12	9									
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									

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1234	-0-	-6	B	-0-	80	1	1120	2	N	31	177	1			21
								34	9									
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									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1502	-0-	-48	B	-0-	100	1	1401	2	Y	1					17
								1	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1933	N	1933	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1791	2	Y	14					89
								15	9									
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									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	872	-0-	-1050	B	-0-	58	1	814	2	Y	-0-					4
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-

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
08	3906	X	3561	-0-		-345	B	-0-		236	1	3323	2	Y	2					27
										2	9									
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									

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
08	3193	X	2680	-0-		-513	B	-0-		178	1	2501	2	Y	1					15
										1	9									
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									

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
08	2690	N	2690	-0-		-0-	B	-0-		177	1	2492	2	Y	19	51	1			15
										21	9									
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									

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
08	1860	N	1857	-0-		-3	B	-0-		121	1	1707	2	Y	26	55	1			18
										29	9									
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									

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
08	1953	N	1825	-0-	-128	B	-0-	119	1	1676	2	Y	27	101	1			21
								30	9									
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

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
08	1255	N	1255	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1172	2	Y	-0-					16
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									

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
08	2573	N	2560	-0-	-13	B	-0-	170	1	2384	2	Y	5					42
								6	9									
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

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
08	1410	N	1410	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1316	2	N	-0-					80
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

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
08	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1299	2	Y	6					32
								7	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1668	N	1668	-0-		-0- B	-0-	110	1	1548	2	N	9					31
								10	9									
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									

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1860	-0-		-310 B	-0-	123	1	1733	2	Y	4					50
								4	9									
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									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2413	-0-		-346 B	-0-	160	1	2253	2	Y	-0-					90
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

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1395	-0-		-0- B	-0-	92	1	1294	2	Y	8					37
								9	9									
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	1266	-0-		-36 B	-0-	78	1	1181	2	Y	6					93
								7	9									
01	1302	N	1207	-0-		-95 B	-0-	76	1	1131	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
08	1607	N	1607	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1489	2	Y	11					82
								12	9									
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

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
08	1333	N	1315	-0-	-18	B	-0-	86	1	1212	2	Y	15	60	1			14
								17	9									
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									

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
08	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1066	2	Y	2					52
								2	9									
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									

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
08	3456	X	3456	-0-	-0-	B	-0-	230	1	3226	2	N	-0-					90
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

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	814	-0-	-860	B	-0-	54	1	757	2	Y	3					50
								3	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1849	-0-	-135	B	-0-	123	1	1725	2	Y	1					64
								1	9									
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

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1331	-0-	-529	B	-0-	88	1	1243	2	Y	-0-					13
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									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3567	X	3567	-0-	-0-	B	-0-	237	1	3324	2	Y	5					34
								6	9									
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

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1091	2	Y	14	34	1			8
								15	9									
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									

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
08	1860	N	1854	-0-	-6	B	-0-	122	1	1720	2	N	11					175
								12	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

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
08	2356	N	2087	-0-		-269	B	-0-		138	1	1945	2	Y	4					50
										4	9									
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									

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. 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
08	2821	X	2509	-0-		-312	B	-0-		167	1	2342	2	N	-0-					52
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

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. 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
08	3410	X	2870	-0-		-540	B	-0-		190	1	2673	2	Y	6					32
										7	9									
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									

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. 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
08	3162	X	3074	-0-		-88	B	-0-		204	1	2869	2	Y	1	1	8			26
										1	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	122	1	1708	2	Y	22					94
							24	9									
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									

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1519	-0-	-186 B	-0-	101	1	1418	2	Y	-0-					36
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-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	73	1	1027	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	110	1	1543	2	Y	-0-	16	1			4
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3587	X	3587	-0-	-0-	B	-0-	238	1	3348	2	Y	1	1	8			21
								1	9									
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2882	-0-	-280	B	-0-	190	1	2666	2	Y	24					29
								26	9									
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									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2830	N	2830	-0-	-0-	B	-0-	188	1	2641	2	Y	1	1	8			29
								1	9									
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

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1612	-0-	-496	B	-0-	106	1	1483	2	Y	21					50
								23	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	2418	N	2381	-0-	-37 B	-0-	157	1	2209	2	Y	14					56
							15	9									
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									

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
08	2713	N	2713	-0-	-0- B	-0-	180	1	2533	2	Y	-0-	16	1			1
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

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
08	3999	X	3874	-0-	-125 B	-0-	257	1	3613	2	Y	4					34
							4	9									
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3098	-0-	-126 B	-0-	202	1	2844	2	Y	47					108
							52	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1878	-0-		-137	B	-0-		124	1	1739	2	Y	14					66
										15	9									
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									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2231	-0-		-342	B	-0-		148	1	2081	2	Y	2					76
										2	9									
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									

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2638	-0-		-59	B	-0-		172	1	2424	2	Y	38					76
										42	9									
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	2605	-0-		-30	B	-0-		159	1	2366	2	Y	73					170
										80	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2691	-0-		-254	B	-0-		178	1	2507	2	Y	5					19
										6	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	2914	X	2798	-0-	-116 B	-0-	186	1	2612	2	Y	-0-					33
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									

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
08	1364	N	1303	-0-	-61 B	-0-	85	1	1194	2	Y	22	43	1			11
							24	9									
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									

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
08	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	120	1	1687	2	Y	2					22
							2	9									
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									

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
08	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	116	1	1627	2	N	67	182	1			65
							74	9									
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									

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. 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
08	1736	N	1732	-0-		-4 B	-0-		115	1	1615	2	Y	2					24
									2	9									
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									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

08	2976	X	2840	-0-		-136 B	-0-		188	1	2648	2	Y	4					15
									4	9									
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

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

08	2170	N	1979	-0-		-191 B	-0-		131	1	1844	2	Y	4					47
									4	9									
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									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

08	1844	N	1844	-0-		-0- B	-0-		122	1	1713	2	Y	8					14
									9	9									
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									

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
08	1581	N	1431	-0-		-150	B	-0-		94	1	1327	2	Y	9					21
										10	9									
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									

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
08	1868	N	1868	-0-		-0-	B	-0-		123	1	1734	2	Y	10					38
										11	9									
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									

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
08	2814	N	2814	-0-		-0-	B	-0-		187	1	2625	2	Y	2					34
										2	9									
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									

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
08	2418	N	2149	-0-		-269	B	-0-		141	1	1984	2	N	22					127
										24	9									
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									

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. (I) GAS 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	2976	X	2686	-0-	-290 B	-0-	176	1	2468	2	Y	38					53
							42	9									
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									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1583	-0-	-91 B	-0-	104	1	1464	2	Y	14					65
							15	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2792	N	2792	-0-	-0- B	-0-	185	1	2595	2	Y	11					24
							12	9									
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	94	1	1317	2	Y	-0-					-0-
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									

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
08	4620	X	4620	-0-	-0- B	-0-	307	1	4311	2	Y	2					9
							2	9									
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									

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
08	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	105	1	1480	2	N	1					155
							1	9									
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									

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
08	3162	X	2982	-0-	-180 B	-0-	198	1	2783	2	Y	1					76
							1	9									
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

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
08	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	112	1	1577	2	Y	-0-					6
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2402	N	2402	-0-	-0-	B	-0-	159	1	2239	2	Y	4					14
								4	9									
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

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2932	-0-	-323	B	-0-	192	1	2700	2	Y	36					84
								40	9									
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1895	N	1895	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1756	2	Y	13					63
								14	9									
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

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2862	X	2862	-0-	-0-	B	-0-	189	1	2653	2	Y	18	43	1			10
								20	9									
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2409	N	2409	-0-	-0-	B	-0-	159	1	2241	2	Y	8	46	1			4
								9	9									
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									

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
08	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	133	1	1866	2	Y	15					68
							17	9									
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									

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
08	1612	N	1595	-0-	-17 B	-0-	106	1	1489	2	N	-0-					163
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									

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
08	3441	X	3037	-0-	-404 B	-0-	202	1	2835	2	Y	-0-	17	1			-0-
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

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
08	3255	X	2863	-0-	-392 B	-0-	190	1	2673	2	Y	-0-	16	1			5
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

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
08	3999	X	3587	-0-	-412 B	-0-	238	1	3349	2	Y	-0-	17	1			4
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

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. GAS	(I) 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	1662	N	1662	-0-		-0-	B	-0-	108	1	1521	2	Y	30	65	1			13
									33	9									
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									

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. GAS	(I) 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	2697	X	2642	-0-		-55	B	-0-	175	1	2464	2	Y	3					51
									3	9									
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									

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. GAS	(I) 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	2759	X	2365	-0-		-394	B	-0-	157	1	2208	2	Y	-0-					24
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

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. GAS	(I) 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	1833	N	1833	-0-		-0-	B	-0-	122	1	1708	2	N	3	3	8			32
									3	9									
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	1444	N	1444	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1351	2	N	1					36
									1	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
08	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	103	1	1446	2	Y	100					177
							110	9									
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									

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
08	1364	N	1295	-0-	-69 B	-0-	86	1	1206	2	Y	3					26
							3	9									
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									

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
08	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	84	1	1182	2	Y	15	64	1			12
							17	9									
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									

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
08	2046	N	1972	-0-	-74 B	-0-	130	1	1829	2	Y	12					59
							13	9									
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

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
08	2046	N	1872	-0-	-174 B	-0-	123	1	1729	2	Y	18					90
							20	9									
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									

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
08	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	145	1	2034	2	Y	-0-					7
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									

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
08	3162	X	2817	-0-	-345 B	-0-	187	1	2626	2	Y	4					15
							4	9									
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									

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
08	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	162	1	2275	2	Y	22					57
							24	9									
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									

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. (I) GAS 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	1457	N	1420	-0-	-37 B	-0-	93	1	1310	2	Y	15	57	1			12
							17	9									
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									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1705	-0-	-62 B	-0-	112	1	1580	2	Y	12					26
							13	9									
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									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2			Y	-0-					160
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									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1739	-0-	-121 B	-0-	116	1	1621	2	Y	2					22
							2	9									
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									

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. 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	1209	N	1031	-0-		-178	B	-0-	69	1	961	2	Y	1					10
									1	9									
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									

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. 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	2542	N	2433	-0-		-109	B	-0-	161	1	2268	2	Y	4					13
									4	9									
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									

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. 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	1612	N	1577	-0-		-35	B	-0-	103	1	1449	2	Y	23					60
									25	9									
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									

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. 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	743	N	743	-0-		-0-	B	-0-	49	1	694	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	2790	N	2642	-0-	-148 B	-0-	174	1	2438	2	Y	27					89
							30	9									
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									

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
08	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	119	1	1671	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	147	1	2071	2	Y	17					17
							19	9									
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

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
08	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	99	1	1385	2	N	10	1	8			115
							11	9									
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	1786	-0-	-105 B	-0-	112	1	1673	2	N	1					117
							1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	121	1	1686	2	Y	8					61
							9	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	2263	N	2203	-0-	-60 B	-0-	146	1	2057	2	Y	-0-					24
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

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
08	1426	N	1161	-0-	-265 B	-0-	76	1	1065	2	N	18					112
							20	9									
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-

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
08	3348	X	3320	-0-	-28 B	-0-	218	1	3068	2	Y	31					64
							34	9									
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

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
08	3193	X	3014	-0-	-179 B	-0-	200	1	2814	2	Y	-0-	18	1			-0-
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

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
08	2356	N	2323	-0-	-33 B	-0-	154	1	2169	2	Y	-0-	16	1			5
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	1736	N	1732	-0-	-4 B	-0-	115	1	1614	2	N	3					110
							3	9									
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

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
08	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	147	1	2007	2	Y	15					33
							17	9									
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									

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
08	1705	N	1631	-0-	-74 B	-0-	112	1	1519	2	Y	-0-					17
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									

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
08	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	170	1	2339	2	Y	-0-					7
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	4340	X	3738	-0-	-602 B	-0-	248	1	3487	2	Y	3					48
							3	9									
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									

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
08	3751	X	3691	-0-	-60 B	-0-	245	1	3442	2	Y	4					40
							4	9									
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									

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
08	4188	X	4188	-0-	-0- B	-0-	278	1	3906	2	Y	4					54
							4	9									
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

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
08	1116	N	1011	-0-	-105 B	-0-	67	1	943	2	Y	1					22
							1	9									
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									

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
08	2356	N	2236	-0-	-120 B	-0-	148	1	2081	2	Y	6					32
							7	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) 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	1143	N	1143	-0-		-0-	B	-0-	76	1	1065	2	N	2					62
									2	9									
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									

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. GAS	(I) 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	1364	N	1321	-0-		-43	B	-0-	82	1	1153	2	Y	78	75	1			89
									86	9									
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									

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. GAS	(I) 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	5735	X	5085	-0-		-650	B	-0-	338	1	4747	2	Y	-0-					49
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

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. GAS	(I) 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	4123	X	3640	-0-		-483	B	-0-	241	1	3393	2	Y	5					31
									6	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) 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	2112	N	2112	-0-		-0-	B	-0-	137	1	1930	2	Y	41					75
									45	9									
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									

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
08	2396	N	2396	-0-		-0-	B	-0-	156	1	2192	2	Y	44					82
									48	9									
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									

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
08	2108	N	1935	-0-		-173	B	-0-	120	1	1691	2	Y	113	104	1			113
									124	9									
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									

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
08	4588	X	4023	-0-		-565	B	-0-	266	1	3732	2	N	23					140
									25	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2219	-0-	-75 B	-0-	146	1	2056	2	Y	15					49
							17	9									
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									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3844	-0-	-217 B	-0-	255	1	3586	2	Y	3					7
							3	9									
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

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
08	6324	X	6129	-0-	-195 B	-0-	406	1	5703	2	Y	18					158
							20	9									
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									

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
08	3597	X	3597	-0-	-0- B	-0-	238	1	3342	2	Y	15					45
							17	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
08	2672	N	2672	-0-	-0-	B	-0-	180	1	2469	2	Y	21					61
								23	9									
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									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583					N	-0-					7
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-					-0-

KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

08	899	N	846	-0-	-53	B	-0-	846	3			N	-0-					190
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

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

08	1395	X	85	-0-	-1310	B	-0-	85	2			Y	-0-					130
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	5	1	4	2	N	-0-					44
09	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	30	1	34	2	N	135					179
							149	9									
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

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	771	-0-	-562 B	-0-	771	2			N	-0-					140
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

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT		-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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	X	909	-0-	-238 B	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
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-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

	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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
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

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

	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
08	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					90
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

OVERTON GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 223200 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 11507

	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
08	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					30
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

OVERTON GU 20 WELL #: 2 RRCID -> 229505 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11118 - 11524

	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
08	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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

	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
08	1116	N	372	-0-	-744 B	-0-	370	2	2	9	Y	2	2	1			17
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
08	2666	X	2152	-0-	-514 B	-0-	2152	2			N	-0-	29	1			-0-
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	571	2	122	9	N	111	177	1	4	8	147
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

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
08	1581	N	1217	-0-	-364 B	-0-	1182	2	35	9	N	32	2	8			327
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

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
08	1147	N	458	-0-	-689 B	-0-	414	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1343	2	52	9	N	47	2	8			85
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3123	X	3123	-0-	-0- B	-0-	3123	2			N	-0-	17	1			-0-
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

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4660	X	4660	-0-	-0- B	-0-	4562	2	98	9	N	89	142	1			-0-
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

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36077	X	36077	-0-	-0- B	-0-	35585	2	492	9	Y	447	460	1			159
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

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37975	X	37593	-0-	-382 B	-0-	37086	2	507	9	Y	461	474	1			491
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

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38068	X	36598	-0-	-1470 B	-0-	35799	2	799	9	Y	726	925	1			161
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

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
08	43028	X	41520	-0-	-1508 B	-0-	41206	2	314	9	Y	285	280	1			91
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

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
08	22895	X	22895	-0-	-0- B	-0-	22532	2	363	9	Y	330	335	1			99
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
08	30287	X	28854	-0-	-1433 B	-0-	28323	2	531	9	Y	483	497	1			65
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

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
08	71308	X	71308	-0-	-0- B	-0-	69343	2	1965	9	N	1786	1852	1			327
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

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
08	0		478	-0-	478 B	478	471	2	7	9	N	6	6	1			-0-
*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

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

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
08	2697	X	2495	-0-	-202 B	-0-	178	1	2317	2	N	-0-					219
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									

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
08	10	N	5	-0-	-5 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	612	X	612	-0-	-0-	B	-0-	26	1	586	2	Y	-0-					15
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

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
08	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	26	1	574	2	Y	-0-					34
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

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
08	217	N	106	-0-	-111	B	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					22
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

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
08	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1297	2	Y	-0-					17
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									

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	741	-0-	-220	B	-0-	32	1	709	2	Y	-0-					10
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

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	473	X	473	-0-	-0-	B	-0-	20	1	453	2	Y	-0-					4
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	X	326	-0-	-232 B	-0-	14	1	312	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	X	232	-0-	-202 B	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	558	N	309	-0-	-249 B	-0-	13	1	293	2	Y	3					116
							3	9									
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									

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
08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	159	1	4837	2	N	-0-					90
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

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
08	5115	X	4886	-0-	-229	-0-	190	1	4696	3	N	-0-					-0-
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-

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
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	589	2	168	9	N	153	177	1			40
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

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
08	6882	X	6419	-0-	-463	-0-	276	1	6143	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	78	1	1729	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	516	1	11470	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11098	X	7692	-0-	-3406	-0-	331	1	7361	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	241	1	5359	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2950	-0-	-522	-0-	127	1	2823	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	7726	-0-	-1791	-0-	333	1	7393	2	Y	-0-					1
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

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	9838	-0-	-175	-0-	424	1	9414	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	233	1	5175	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	7936	X	6562	-0-	-1374	-0-	283	1	6279	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	169	1	3749	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	9455	X	8544	-0-	-911	-0-	368	1	8176	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	2635	X	1913	-0-	-722	-0-	82	1	1831	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	43	1	960	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1984	X	1533	-0-	-451	-0-	23 18	1 9	1492	2	N	16	1	1			59
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

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
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

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

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

08	T. A.		1169	-0-	1169	1169	1154	2	15	9	Y	14	14	8			63
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

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

08	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1867	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
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-

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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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.		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-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	403	N	330	-0-	-73	-0-	328	2	2	9	N	2					119
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

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
08	527	N	390	-0-	-137	-0-	360	2	30	9	Y	27					86
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1290	2	135	9	N	123					203
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

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
08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2505	2	176	9	N	160	156	1			11
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016 - P/A 09/30/16

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					128
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	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

08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
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	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

08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
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	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

08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
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	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

08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	20	1	55	2	N	-0-					118
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	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

08	0	N	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
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-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
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-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

08	899	N	718	-0-	-181	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
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-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

08	1085	N	860	-0-	-225	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
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-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

08	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
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-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
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
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3450 - 3540

08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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

08	496	#	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
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-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
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-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
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-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
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
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
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-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
POWELL BOTTOM SWD WELL #: 1 RRCID -> 269377 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2552 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					105
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

PAXTON (HILL) //CONT.// 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC //CONT.// 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3131	X	3076	-0-	-55	-0-	252	1	2815	2	Y	8					129
							9	9									
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									

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

08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	631	3	81	9	N	74	177	1	4	8	13
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

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

08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					44
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	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					87
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	1500	-0-	-298	-0-	1500	2			N	-0-					87

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					31
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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					31

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					128
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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					128

KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					116
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	20	-0-	-197	-0-	10	1	10	2	N	-0-					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	534	1	447	2	N	-0-					19
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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	380	1	460	2	N	-0-					19

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

08	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-
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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					169
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	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					169

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

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
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	342	3	20	9	N	18	1	8			83
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
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	3			N	-0-					93
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	72	1	61	2	N	-0-					4
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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	100	1	125	2	N	-0-					4

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) //CONT.// 69855 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					4
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

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	2802	-0-	-1321	-0-	2802	2			N	-0-					154
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

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
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					110
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		537	-0-	537	537	70	1	467	2	Y	-0-					14
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

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4707	-0-	-160	-0-	166	1	4510	2	N	28					132
							31	9									
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									

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

08	4836	X	3549	-0-	-1287	-0-	124	1	3368	2	N	52	187	1			84
							57	9									
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									

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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	DLQ G-10		6386	-0-	6386	12935	16	1	6370	2	Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	37648					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
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			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	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
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1342	2	132	9	N	120	171	1			58
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

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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
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

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	2			N	-0-					78
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

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					49
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

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
08	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	1565	2			N	-0-					107
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

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
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					82
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

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
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	109	2	14	9	Y	13					34
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

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
J-O'B OPERATING COMPANY //CONT.// 427302
WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					21
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	310	N	36	-0-	-274	-0-	36	2			N	-0-					38
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

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
08	1116	N	892	-0-	-224	-0-	886	2	6	9	N	5					8
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

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	4211	-0-	-284	-0-	301	1	3910	2	N	-0-	181	1			93
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									

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 279749 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9428 - 9439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	X	390	-0-	-1253	-0-	24	1	304	2	N	56	176	1			80
							62	9									
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	868	N	803	-0-	-65	-0-	700	2	103	9	N	94	177	1			236
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

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
08	3007	X	2420	-0-	-587	-0-	2396	2	24	9	N	22					265
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

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
08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	4285	-0-	-396	-0-	279	1	3977	2	Y	26					46
							29	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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
08	124	X	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					73
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

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
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					67
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

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1178	#	1107	-0-	-71	-0-	1107	2			N	-0-					62
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

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
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

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
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-

PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

08	T. A.	47889	-0-	47889	47889	47889	2			N	-0-					-0-
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-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

08	13950 X	11429	-0-	-2521	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
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-

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	713 4	1 9	1243	2	N	4					20
09	1800 X	1043	-0-	-757	-0-	690 1	1 9	352	2	N	1					21
10	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	713 19	1 9	2399	2	N	17	1	8			37
11	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	690 1	1 9	1216	2	N	1					38
12	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	713 2	1 9	1196	2	N	2					40
*01	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	690 6	1 9	1425	2	N	5					45

PONE (GLOYD) //CONT.// 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					54
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

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3223		3223	-0-	-0-	-0-	465	1	2713	2	N	41					232
							45	9									
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									

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
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-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) //CONT.// 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. //CONT.// 330185
CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					179
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

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10419 - 10454

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
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

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
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

ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

QUITMAN (HILL) //CONT.// 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		472	-0-	472	472	472	2			Y	-0-					74
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

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
WHITE, S. J. WELL #: 11-L RRCID -> 156334 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8108 - 8117

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	806	N	607	-0-	-199	-0-	549	2	58	9	N	53	175	1									77
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

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	902	R	902	-0-	-0-	-0-	896	2	6	9	N	5					487
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

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	10943	#	9823	-0-	-1120	-0-	543	1	8348	2	N	847	554	1			489
							932	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (COTTON VALLEY) //CONT.// 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					27
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

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

08	9951	X	5663	-0-	-4288	-0-	5663	2			N	-0-					28
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

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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

08	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
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-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

08	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
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-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
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-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

08	DLQ G-10		3906	-0-	3906	3906	182	1	3724	2	Y	-0-			27
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

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
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

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11675 - 13030

08	2294	N	2116	-0-	-178	-0-	98	1	2018	2	N	-0-			47
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221623 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-			47
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

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 #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2759	N	2365	-0-	-394	-0-	110	1	2255	2	N	-0-			43
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

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
08	4867	X	4497	-0-	-370	-0-	209	1	4288	2	N	-0-			33
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

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
08	3844	X	3821	-0-	-23	-0-	178	1	3643	2	Y	-0-			8
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

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4493	-0-	-95	-0-	615	1	3878	2	Y	-0-			40
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

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	93	1	1906	2	Y	-0-			15
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

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2404	-0-	-696	-0-	112	1	2292	2	N	-0-			8
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	2			N	-0-					58
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5415	-0-	-258	-0-	252	1	5163	2	Y	-0-					17
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									

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
08	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	329	1	6749	2	Y	-0-					1
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									

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	638	-0-	-44	-0-	30	1	608	2	N	-0-					28
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

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3034	-0-	-190	-0-	141	1	2893	2	Y	-0-					-0-
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-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10590 - 11780

08	2449	N	2137	-0-	-312	-0-	99	1	2038	2	N	-0-					8
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

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

08	1829	N	1464	-0-	-365	-0-	68	1	1396	2	N	-0-					-0-
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-

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

08	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	2					64
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

08	6634	X	6140	-0-	-494	-0-	285	1	5837	2	Y	16					18
							18	9									
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

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

08	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	87	1	1777	2	N	-0-					80
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2947	-0-	-60	-0-	137	1	2810	2	N	-0-					3
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

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		584	-0-	584	784	27	1	557	2	Y	-0-					88
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

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1359	-0-	-191	-0-	63	1	1296	2	Y	-0-					8
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	6386	X	6026	-0-	-360	-0-	280	1	5746	2	N	-0-					68
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

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
08	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	75	1	1530	2	N	-0-					17
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

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
08	2759	N	1430	-0-	-1329	-0-	67	1	1363	2	N	-0-					20
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

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
08	3751	X	2881	-0-	-870	-0-	133	1	2730	2	Y	16					18
							18	9									
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

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
08	3999	X	3675	-0-	-324	-0-	171	1	3504	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	5611	X	5396	-0-	-215	-0-	251	1	5145	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
08	6665	X	6339	-0-	-326	-0-	295	1	6044	2	N	-0-					17
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

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
08	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	139	1	2858	2	Y	-0-					22
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

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
08	1643	N	1139	-0-	-504	-0-	53	1	1086	2	Y	-0-					10
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

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
08	6014	X	5744	-0-	-270	-0-	267	1	5477	2	N	-0-					123
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

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
08	9889	X	9473	-0-	-416	-0-	441	1	9032	2	N	-0-					8
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

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
08	4061	X	3936	-0-	-125	-0-	183	1	3753	2	N	-0-					147
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
08	5518	X	5306	-0-	-212	-0-	247	1	5059	2	N	-0-			15
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

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
08	3069	X	2911	-0-	-158	-0-	135	1	2776	2	Y	-0-			20
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3592	-0-	-190	-0-	167	1	3425	2	N	-0-			33
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

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
08	4247	X	4205	-0-	-42	-0-	196	1	4009	2	Y	-0-			10
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

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
08	5456	X	5186	-0-	-270	-0-	241	1	4945	2	N	-0-			25
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							

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

08	7068	X	6705	-0-	-363	-0-	312	1	6393	2	Y	-0-					1
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									

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

08	5146	X	4874	-0-	-272	-0-	227	1	4647	2	Y	-0-					38
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

LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	190	1	3895	2	Y	-0-					10
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

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

08	4402	X	3989	-0-	-413	-0-	186	1	3803	2	N	-0-					20
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

LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

08	4712	X	4480	-0-	-232	-0-	208	1	4272	2	N	-0-					20
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 9944 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4297	-0-	-415	-0-	200	1	4097	2	Y	-0-					12
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

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5778	-0-	-577	-0-	269	1	5509	2	Y	-0-					13
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

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
08	14880	X	6162	-0-	-8718	-0-	287	1	5871	2	Y	4					22
							4	9									
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									

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
08	49693	X	28945	-0-	-20748	-0-	1346	1	27576	2	Y	21					114
							23	9									
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									

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625

08	46128	X	17927	-0-	-28201	-0-	833	1	17076	2	Y	16					22
							18	9									
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482

08	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	574	1	11758	2	Y	17					22
							19	9									
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

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

08	2945		350	-0-	-2595	-0-	350	1			N	-0-					-0-
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-

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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					130
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

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	88	-0-	-2640	-0-	13	1	75	2	N	-0-					36
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									

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 216856 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	486	-0-	-1095	-0-	68	1	410	2	Y	7					39
							8	9									
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									

CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	N	2283	-0-	-569	-0-	323	1	1952	2	Y	7					41
							8	9									
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									

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
08	7564	X	7205	-0-	-359	-0-	622	1	6561	2	N	20					45
							22	9									
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									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

08	14B2 EXT		7141	-0-	7141	1044321	383	1	6754	2	Y	4					54
							4	9									
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									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

08	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	172	1	2283	2	Y	1					24
							1	9									
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									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

08	2480	N	2468	-0-	-12	-0-	173	1	2294	2	Y	1					23
							1	9									
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									

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
08	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	514	1	6741	2	N	35					135
							39	9									
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									

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
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					18
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

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
08	4092	X	3851	-0-	-241	-0-	206	1	3637	2	N	7					139
							8	9									
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									

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
08	8153	X	8134	-0-	-19	-0-	435	1	7675	2	Y	22					32
							24	9									
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									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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
PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194																	
08	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	74	1	1297	2	N	-0-					20
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
LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259																	
08	23591	X	22134	-0-	-1457	-0-	1185	1	20904	2	N	41					138
							45	9									
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									
MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136																	
08	10974	X	10957	-0-	-17	-0-	587	1	10357	2	N	12	49	1			20
							13	9									
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									

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MODISETT WELL #: 2 RRCID -> 218685 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10700 - 11846

08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2579	2	11	9	N	10					80
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

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
08	6777	X	2387	-0-	-4390	-0-	2381	2	6	9	N	5					11
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	13919	X	12433	-0-	-1486	-0-	666 26	1 9	11741	2	Y	24					39
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

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	1395	N	55	-0-	-1340	-0-	8	1	47	2	N	-0-					142
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

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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
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

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
08	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6984	2	17	9	N	15					50
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

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

08	5518	X	5460	-0-	-58	-0-	5449	2	11	9	N	10					75
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

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	62 24	1 9	4329	2	N	22					117
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

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

08	1947	S	1947	-0-	-0-	B	-0-	1871	2	76	9	N	69					142
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
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	2	90	9	N	82	171	99			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

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

08	31	S	24	-0-	-7	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					34
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

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	W	2	-0-	2	106	2	3			N	-0-					1
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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.	1739	-0-	1739	1739	1739	3			Y	-0-					6
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					6

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	378	-0-	-118	-0-	378	3			Y	-0-					16
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

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
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

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
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-

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			Y	-0-					1
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					11
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

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

08	434	N	234	-0-	-200	-0-	232	3	2	9	Y	2					10
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

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

08	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			Y	-0-					1
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-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					11
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

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					11
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

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	555	3	2	9	Y	2					10
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

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

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
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	3	1	9	Y	1					4
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

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
08	155	X	25	-0-	-130	-0-	23	3	2	9	Y	2					10
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

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
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

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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					8
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	2					10
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

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
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	126	3	8	9	Y	7					11
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	3	2	9	Y	2					10
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

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
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					2
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

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
08	93	N	30	-0-	-63	-0-	22	3	8	9	Y	7					11
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

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
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					11
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

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
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	94	3	8	9	Y	7					11
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	56	3	2	9	Y	2					10
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

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					11
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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		61	-0-	61	175	61	3			Y	-0-					-0-
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

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
08	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	3			Y	-0-					11
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

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
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	3	1	9	Y	1					21
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			Y	-0-					1
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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	3			Y	-0-					1
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					4
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

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
08	496	N	370	-0-	-126	-0-	368	3	2	9	Y	2					10
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		121	-0-	121	121	113	3	8	9	Y	7					11
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

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7					12
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

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					3
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

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					78
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

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					2
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

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	1367	-0-	1367	1367	1348	3	19	9	Y	17						17
01	PRTL PLG	1172	-0-	1172	2539	1110	3	62	9	Y	56	32	1				41

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					4
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			Y	-0-					1
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

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
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					2
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

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
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	42	3	8	9	Y	7					11
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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					1
01	T. A.		18	-0-	18	20	18	3			Y	-0-	1	1			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					6
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

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
08	155	N	84	-0-	-71	-0-	82	3	2	9	Y	2					10
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	281	3	8	9	Y	7					11
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

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

08	155	N	114	-0-	-41	-0-	113	3	1	9	Y	1					5
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

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					21
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

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

08	217	N	72	-0-	-145	-0-	70	3	2	9	Y	2					10
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

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

08	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3			Y	-0-					1
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			Y	-0-					52
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

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
08	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	3			Y	-0-					2
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

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
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					1
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-

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
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					61
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	162	-0-	-427	-0-	162	2			N	-0-					83
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

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	627	1	3858	3	N	-0-					45
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									

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

REKLAW (WOODBINE) //CONT.// 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1063	2	2	9	N	2	1	8			54
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

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
08	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					52
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

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
08	1364	#	964	-0-	-400	-0-	892	2	72	9	N	65					151
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	P&A	COND	-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

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
08	5580	X	3856	-0-	-1724	-0-	179	1	3677	2	N	-0-					60
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

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
08	5456	X	5060	-0-	-396	-0-	235	1	4825	2	N	-0-					25
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

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
08	992	N	451	-0-	-541	-0-	451	2			N	-0-					82
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

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
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					27
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

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					-0-
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-

BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

08	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
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-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

08	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
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-

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

08	589	N	556	-0-	-33	-0-	552	2	4	9	N	4							194
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

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

08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	69	2	33	9	N	30							240
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

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275622 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8914 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	1085	1	887	2	N	184	164	1			242
							202	9									
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

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	58	1	939	2	N	96	158	1			100
							106	9									
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									

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

08	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	76	1	1214	2	N	54					169
							59	9									
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									

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	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
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					30
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					100
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
10	93	N	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

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC 140531
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 152183 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	638	-0-	-199	-0-	627	2	11	9	N	10					116
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

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
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

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	107	2	9	9	N	8					72
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

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
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					171
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-					-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC.//CONT.// 509391
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
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					116
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-					-0-

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
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					137
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	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
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-

RODESSA (HENDERSON) 77807 385 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
LODI GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 016555 COMPL. DATE 06/04/1974 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5925 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	303	-0-	-7	-0-	288	2	15	9	N	14					38
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

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					78
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

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	833	2	7	9	N	6					95
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

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
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
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1119	2	32	9	N	29	169	1			227
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

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
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1790	2	31	9	N	28	92	1			37
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

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
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1567	2	30	9	N	27	83	1			106
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					5
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					14
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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	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
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	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
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					20
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

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
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					2
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

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

08	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					13
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

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	186	N	169	-0-	-17	-0-	155	3	14	9	N	13					140
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

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

08	930	N	828	-0-	-102	-0-	821	3	7	9	N	6					145
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

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	1426		841	-0-	-585	-0-	828	2	13	9	N	12	181	1			41
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

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

08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
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-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

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-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	N	-0-					159
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

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	#	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
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-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	522	2	119	9	N	108					225
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

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

08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					11
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

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

08	18383	X	15535	-0-	-2848	-0-	15467	2	68	9	Y	62					237
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

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					165
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

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	155	-0-	-2418	-0-	9	1	146	2	N	-0-					67
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									

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
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-

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
08	1271	N	410	-0-	-861	-0-	31	1	379	2	N	-0-					133
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									

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
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

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					171
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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
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

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
*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-

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

08	3968	#	3263	-0-	-705	-0-	446	1	2736	2	N	74					124
							81	9									
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									

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

08	155	N	117	-0-	-38	-0-	106	2	11	9	N	10					85
09	150	N	59	-0-	-91	-0-	48	2	11	9	N	10					95
10	155	N	61	-0-	-94	-0-	50	2	11	9	N	10					105
11	120	N	56	-0-	-64	-0-	50	2	6	9	N	5					110
12	155	N	56	-0-	-99	-0-	50	2	6	9	N	5					115
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	827	2	32	9	N	29					142
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
08	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	1570	2	8	9	N	7					126
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

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
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-	167	1			43
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

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
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1653	2	11	9	N	10					179
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

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
08	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1616	2	17	9	N	15					100
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

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
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	352	2	20	9	N	18					105
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

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
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					15
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1731	2			N	-0-					41
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

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
08	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1944	2	22	9	N	20					78
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

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
08	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	1514	2			N	-0-					45
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

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
08	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1265	2			N	-0-					67
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

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
08	1922	N	1808	-0-	-114	-0-	1808	2			N	-0-					27
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

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
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1449	2	12	9	N	11					77
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

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
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					84
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1468	2	18	9	N	16					96
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

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2197	2	55	9	N	50					152
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

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1776	-0-	-549	-0-	1754	2	22	9	N	20					77
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

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2899	2	33	9	N	30					43
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

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	1786	2	25	9	N	23					169
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

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3143	-0-	-701	-0-	3125	2	18	9	N	16					85
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

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
08	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	2039	2	33	9	N	30					143
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1654	2	13	9	N	12					62
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

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
08	2232	N	1986	-0-	-246	-0-	1986	2			N	-0-					124
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

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
08	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	1956	2	21	9	N	19					80
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

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
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2001	2	19	9	N	17					89
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

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
08	1147	N	993	-0-	-154	-0-	984	2	9	9	N	8					82
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

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
08	2387	N	2312	-0-	-75	-0-	2275	2	37	9	N	34					107
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

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
08	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	2813	2	3	9	N	3					26
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1784	-0-	-355	-0-	1772	2	12	9	N	11					64
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

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820

08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1945	2	12	9	N	11					84
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

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819

08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2410	2	24	9	N	22					106
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

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

08	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2871	2	77	9	N	70					110
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

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					35
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

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

08	3131	X	3028	-0-	-103	-0-	3000	2	28	9	N	25					107
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

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

08	2201	N	1879	-0-	-322	-0-	1865	2	14	9	N	13					48
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2073	-0-	-469	-0-	2049	2	24	9	N	22					64
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

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

08	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1199	2	22	9	N	20					65
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

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

08	1891	N	1703	-0-	-188	-0-	1664	2	39	9	N	35					137
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

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

08	2201	N	2051	-0-	-150	-0-	1995	2	56	9	N	51					95
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

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

08	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	2400	2	7	9	N	6					139
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

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584

08	961	N	710	-0-	-251	-0-	710	2			N	-0-					25
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	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1638	2	56	9	N	51					82

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

08	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	1842	2	11	9	N	10					108
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	1864	-0-	-58	-0-	1820	2	44	9	N	40					168
01	1829	N	1574	-0-	-255	-0-	1548	2	26	9	N	24					192

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	2040	2			N	-0-					116
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

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
08	3999	X	3311	-0-	-688	-0-	3287	2	24	9	N	22					159
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

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
08	1798	N	1023	-0-	-775	-0-	1022	2	1	9	N	1					16
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

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
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2451	2	7	9	N	6					79
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

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
08	1457	N	1227	-0-	-230	-0-	1227	2			N	-0-					23
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

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
08	2573	N	2432	-0-	-141	-0-	2425	2	7	9	N	6					112
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

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
08	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	2849	2	31	9	N	28					85
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3122	-0-	-133	-0-	3087	2	35	9	N	32					139
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

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
08	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	1669	2	25	9	N	23					107
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

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
08	1674	N	1257	-0-	-417	-0-	1254	2	3	9	N	3					38
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

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
08	2015	N	1841	-0-	-174	-0-	1832	2	9	9	N	8					94
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

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
08	4247	X	3916	-0-	-331	-0-	3842	2	74	9	N	67					129
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

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
08	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	2125	2	25	9	N	23					115
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

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
08	3100	X	2743	-0-	-357	-0-	2686	2	57	9	N	52					144
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	2213	2	42	9	N	38	72	1			70
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

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

08	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	1338	2	28	9	N	25					164
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

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

08	2480	N	2294	-0-	-186	-0-	2233	2	61	9	N	55					139
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

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

08	2232	N	1366	-0-	-866	-0-	1355	2	11	9	N	10					97
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

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

08	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	2061	2	17	9	N	15					129
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

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

08	2356	N	2100	-0-	-256	-0-	2046	2	54	9	N	49					134
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

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

08	3968	X	3094	-0-	-874	-0-	3042	2	52	9	N	47	87	1			75
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
08	2139	X	1278	-0-	-861	-0-	1269	3	9	9	N	8					175
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

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
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	129	2	4	9	N	4					36
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

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
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	N	1					133
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

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
08	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			Y	-0-					20
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

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
08	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	1271	2			N	-0-					209
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

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
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	993	2	19	9	Y	17	29	1			35
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	321	2	2	9	Y	2					4
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

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
08	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1221	2	9	9	N	8					40
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

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
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					139
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

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
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1373	2	24	9	N	22	1	8			116
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

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
08	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2768	2	54	9	Y	49	64	1	1	8	19
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

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
08	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2517	2	15	9	Y	14					55
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

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
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	835	2	7	9	Y	6					9
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
08	1953	X	1726	-0-	-227	-0-	1705	2	21	9	Y	19					35
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

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
08	4650	X	4280	-0-	-370	-0-	4240	2	40	9	Y	36					133
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

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
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1513	2	12	9	Y	11					35
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

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
08	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1566	2	9	9	Y	8					32
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

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
08	2976	X	2360	-0-	-616	-0-	2316	2	44	9	Y	40	60	1			33
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

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
08	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	3054	2	28	9	Y	25					85
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

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
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1					39
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
08	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1082	2	21	9	Y	19	33	1			32
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

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
08	2818	N	2637	-0-	-181	-0-	2634	2	3	9	Y	3					59
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

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
08	3410	X	3287	-0-	-123	-0-	3268	2	19	9	Y	17	1	8			80
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

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
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1921	2	24	9	Y	22					32
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

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
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1141	2	10	9	Y	9					19
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

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
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1744	2	14	9	Y	13					49
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

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
08	3968	X	2142	-0-	-1826	-0-	2117	2	25	9	Y	23					54
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
08	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1079	2	7	9	Y	6					33
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

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
08	2139	X	2049	-0-	-90	-0-	2032	2	17	9	Y	15					54
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

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
08	5394	X	4788	-0-	-606	-0-	4745	2	43	9	Y	39	1	8			165
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

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
08	4433	X	2601	-0-	-1832	-0-	2598	2	3	9	Y	3					113
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

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
08	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	2920	2	3	9	Y	3	1	8			94
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

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
08	6572	X	5958	-0-	-614	-0-	5905	2	53	9	Y	48	1	8			95
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

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
08	7905	X	7375	-0-	-530	-0-	7288	2	87	9	Y	79					162
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	1945	2	9	9	N	8					28
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

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
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1482	2	15	9	Y	14	1	8			25
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

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
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					12
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

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
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	1482	2	23	9	Y	21					34
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

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
08	2480	N	2381	-0-	-99	-0-	69	1	2310	2	N	2	1	8			83
							2	9									
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									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					82
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

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
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	961	2	7	9	N	6					43
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

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
08	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	1638	2	21	9	N	19					123
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

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
08	2604	N	2529	-0-	-75	-0-	37 7	1 9	2485	2	Y	6					30
09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	37 8	1 9	2487	2	Y	7	33	1	1	8	3
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	37 6	1 9	2529	2	Y	5					8
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	36 23	1 9	2436	2	Y	21	1	8			28
12	2604	N	2495	-0-	-109	-0-	36 24	1 9	2435	2	Y	22					50
01	2573	N	2429	-0-	-144	-0-	36 1	1 9	2392	2	Y	1					51

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
08	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1233	2	22	9	Y	20					40
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

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
08	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	1742	2	14	9	N	13					28
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1184	2	1	9	N	1	1	8			133
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	17	1	1107	2	N	82	163	1	1	8	16
							90	9									
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									

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1243	2	29	9	N	26					75
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	Y	1					30
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2453	-0-	-58	-0-	2408	2	45	9	N	41	1	8			99
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	52	1	1726	2	N	-0-					126
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									

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

08	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	24	1	1639	2	Y	2					13
							2	9									
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

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

08	4557	X	4043	-0-	-514	-0-	59	1	3975	2	Y	8	1	8			31
							9	9									
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									

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	N	1	163	1	1	8	25
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

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

08	3441	X	2610	-0-	-831	-0-	2610	2			N	-0-					23
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

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2036	2	1	9	N	1	1	8			92
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1533	2	19	9	N	17					91
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

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
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1804	2	69	9	N	63	147	1			11
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

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
08	1147	N	912	-0-	-235	-0-	912	2			Y	-0-					4
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

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
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	648	2	101	9	N	92					230
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

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
08	3689	X	3091	-0-	-598	-0-	3080	2	11	9	Y	10					30
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

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
08	3906	X	3767	-0-	-139	-0-	3764	2	3	9	N	3					85
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

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
08	2263	N	1962	-0-	-301	-0-	1959	2	3	9	N	3					115
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					15
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

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
08	2387	N	1845	-0-	-542	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2418	N	2302	-0-	-116	-0-	2299	2	3	9	N	3					36
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

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
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	26	1	858	2	N	-0-					23
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

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
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					147
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

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
08	2945	N	2709	-0-	-236	-0-	2709	2			N	-0-					37
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

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
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2297	2	1	9	N	1					163
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	80	1	2682	2	N	-0-					25
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									

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
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					18
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

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
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					80
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

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
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					52
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

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
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	62	1	2055	2	N	72					246
							79	9									
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									

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
08	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2873	2	36	9	N	33					85
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2160	-0-	-134	-0-	2143	2	17	9	N	15					135
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

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
08	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1474	2	12	9	Y	11					62
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2759	X	1745	-0-	-1014	-0-	1744	2	1	9	Y	1					2
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

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
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2914	X	2211	-0-	-703	-0-	2211	2			Y	-0-					2
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

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
08	3255	X	1073	-0-	-2182	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
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-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1653	2	33	9	N	30					137
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

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
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2088	2	12	9	Y	11					62
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

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
08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2926	2	9	9	Y	8					64
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	43	1	1440	2	N	23					100
							25	9									
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

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
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					148
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2					10
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

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
08	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	990	2	31	9	Y	28					110
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

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
08	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	25	1	1675	2	Y	25					121
							28	9									
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

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
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					23
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

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
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					3
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					105
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

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
08	1674	N	1320	-0-	-354	-0-	1307	2	13	9	Y	12					42
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

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
08	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1663	2	9	9	Y	8					35
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

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
08	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	1648	2	23	9	N	21	1	8			67
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

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
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9	Y	1					59
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

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
08	868	N	853	-0-	-15	-0-	810	2	43	9	Y	39	79	1			42
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									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	6032	-0-	-509	-0-	89	1	5926	2	Y	15					51
							17	9									
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									

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

08	4991	X	4503	-0-	-488	-0-	4407	2	96	9	N	87	174	1	1	8	17
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

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

08	9145	X	8326	-0-	-819	-0-	240	1	7991	2	N	86					124
							95	9									
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									

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

08	2480	N	2340	-0-	-140	-0-	2266	2	74	9	N	67					214
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

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

08	DLQ G-10		2548	-0-	2548	2548	2515	2	33	9	N	30					196
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	-0-	-0-	7692	2844	2	69	9	N	63					160
12			3193	-0-	-682	7010	2442	2	69	9	N	63					223
*01			3193	-0-	-505	6505	2621	2	67	9	N	61	188	1			96

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733

08	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	15877	2	219	9	N	199	356	1				129
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

08	4588	X	4309	-0-	-279	-0-	4273	2	36	9	N	33						140
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										

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

08	372	X	186	-0-	-186	-0-	186	2			N	-0-						210
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

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
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					80
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

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	901	2	154	9	N	140	189	1			43
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

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
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

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

08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	103	2	3	9	N	3					104
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

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

08	1364	N	713	-0-	-651	-0-	711	2	2	9	N	2					87
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

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
08	1395	#	83	-0-	-1312	-0-	83	2			N	-0-					23
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

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
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1902	2	22	9	N	20					155
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

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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

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
08	1426		406	-0-	-1020	-0-	406	3			N	-0-					163
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

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	279	N	97	-0-	-182	-0-	97	2			N	-0-					27
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

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

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-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

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-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

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-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

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-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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	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
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-

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
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					35
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

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
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					45
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

GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					26
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

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	2			N	-0-					89
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

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
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-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					20
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

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	S	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
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-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-					43
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

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
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					37
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

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	128	N	-0-	-0-	-128	-0-					Y	-0-					85
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

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	190	N	-0-	-0-	-190	-0-					Y	-0-					96
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	3627	X	2172	-0-	-1455	-0-	50	1	2122	2	N	-0-					135
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-

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
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	2	N	-0-					68
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-

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
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	15	1	451	2	N	-0-					71
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-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	1044	3			N	-0-					23
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

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2178	-0-	-395	-0-	136	1	2042	2	N	-0-					56
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									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	171	1	2563	2	N	-0-					58
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

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	4006	-0-	-148	-0-	249	1	3746	2	Y	10					31
							11	9									
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									

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
08	1457	N	1150	-0-	-307	-0-	72	1	1078	2	N	-0-					55
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									

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	9716	-0-	-111	-0-	603	1	9070	2	Y	39					119
							43	9									
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									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

08	992	N	666	-0-	-326	-0-	42	1	624	2	N	-0-					40
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

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

08	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					2
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-

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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
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

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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					27
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

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
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

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

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016 - P/A 01/14/16

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WILSON, DON H., INC. 928636
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	2914	X	2230	-0-	-684	-0-	142	1	2088	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.		1084	-0-	1084	1084	69	1	1015	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	589	N	467	-0-	-122	-0-	30	1	437	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	81	1	1191	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	105	1	1536	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	775	N	236	-0-	-539	-0-	15	1	221	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	67	1	979	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	114	1	1672	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	7099	X	6444	-0-	-655	-0-	411	1	6033	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	114	1	1668	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	1953	N	1751	-0-	-202	-0-	112	1	1639	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	774	-0-	-497	-0-	49	1	725	2	N	-0-			-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	121	1	1774	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

08	1054	N	232	-0-	-822	-0-	15	1	217	2	N	-0-					-0-
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-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	2	N	-0-					-0-
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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

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-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	80	1	1173	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

08	4836	X	4525	-0-	-311	-0-	289	1	4236	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	177	1	2603	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	2976	X	63	-0-	-2913	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
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-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	133	1	1955	2	N	-0-					-0-
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-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	55	1	800	2	N	-0-					-0-
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-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

08	1798	N	1131	-0-	-667	-0-	72	1	1059	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

08	4309	X	3436	-0-	-873	-0-	219	1	3217	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	66	1	965	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4827	-0-	-474	-0-	308	1	4519	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

08	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	93	1	1358	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

08	5208	X	4611	-0-	-597	-0-	294	1	4317	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

08	3968	X	3153	-0-	-815	-0-	201	1	2952	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

08	3100	X	976	-0-	-2124	-0-	62	1	914	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

08	4216	X	2491	-0-	-1725	-0-	159	1	2332	2	N	-0-					-0-
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-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

08	8742	X	8095	-0-	-647	-0-	517	1	7578	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	3100	N	3768	-0-	668	668	240	1	3528	2	N	-0-					-0-
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-

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253034 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9921 - 10482

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

08	2387	N	2160	-0-	-227	-0-	138	1	2022	2	N	-0-					-0-
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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10198 - 10610

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

08	1364	N	1023	-0-	-341	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

08	1798	N	289	-0-	-1509	-0-	289	2			N	-0-					-0-
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-

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	387	2	23	9	N	21					123
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

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	189	2	6	9	N	5					147
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

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	138	2	14	9	N	13					101
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

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
08	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					84
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

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
08	6541	X	5206	-0-	-1335	-0-	5180	2	26	9	N	24	180	1			101
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

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	357	2	22	9	N	20	178	1			86
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

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	N	2					86
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

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

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
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

WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					84
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

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 239123 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12295 - 12330

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28613	X	26544	-0-	-2069	B	-0-	1204	1	25340	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1519	-0-	-620	B	-0-	1500	2	19	9	N	17					147
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

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1539	N	1539	-0-		-0-	B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
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-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1612	X	1189	-0-		-423	B	-0-	1189	2			N	-0-					2
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

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2666	X	2064	-0-		-602	B	-0-	2025	2	39	9	N	35					175
09	2775	X	2775	-0-		-0-	B	-0-	2750	2	25	9	N	23					198
10	2008	X	2008	-0-		-0-	B	-0-	2000	2	8	9	N	7					205
11	2164	X	2164	-0-		-0-	B	-0-	2150	2	14	9	N	13					218
*12	4800	X	4800	-0-		-0-	B	-0-	4800	2			N	-0-					218
*01	2269	N	2269	-0-		-0-	B	-0-	2250	2	19	9	N	17					235

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. GAS	(I) 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	2325	N	2269	-0-		-56	B	-0-	2252	2	17	9	Y	15					22
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

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. GAS	(I) 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	1622	N	1622	-0-		-0-	B	-0-	1616	2	6	9	N	5					16
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	1900	-0-		-611	B	-0-	1896	2	4	9	Y	4					7
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

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
08	1457	N	182	-0-	-1275 B	-0-	182	2			N	-0-					116
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

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
08	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	844	2	13	9	Y	12					48
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

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
08	930	N	751	-0-	-179 B	-0-	748	2	3	9	Y	3					27
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

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
08	3224	X	2917	-0-	-307 B	-0-	2895	2	22	9	Y	20					37
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

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
08	2015	N	352	-0-	-1663 B	-0-	345	2	7	9	N	6					49
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

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
08	1240	N	997	-0-	-243 B	-0-	997	2			N	-0-					83
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

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NOBLE ENERGY INC 611665
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

08	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					36
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

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

08	1426 N	1172	-0-	-254	B	-0-	1170	2	2	9	N	2					167
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

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
08	2046	N	1375	-0-	-671 B	-0-	1342	2	33	9	N	30					168
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

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
08	2126	X	2126	-0-	-0- B	-0-	2115	2	11	9	N	10					107
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

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
08	2356	X	1366	-0-	-990 B	-0-	1364	2	2	9	N	2					65
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

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
08	1424	X	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	2			N	-0-					155
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

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
08	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					143
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

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
08	1674	X	1610	-0-	-64 B	-0-	1577	2	33	9	N	30					120
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

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					52
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

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

08	155	N	107	-0-	-48 B	-0-	8	1	97	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

08	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	105	1	1292	2	Y	-0-					-0-
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-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2934	-0-	-476	B	-0-	221	1 15 9	2698	2	Y	14	9	1			7
09	3300	X	2642	-0-	-658	B	-0-	92	1 13 9	2537	2	Y	12	14	1			5
10	3348	X	2877	-0-	-471	B	-0-	104	1 14 9	2759	2	Y	13	13	1			5
11	3090	X	2257	-0-	-833	B	-0-	108	1 9 9	2140	2	Y	8	8	1			5
12	2945	X	2631	-0-	-314	B	-0-	95	1 12 9	2524	2	Y	11	12	1			4
01	2945	X	2732	-0-	-213	B	-0-	94	1 13 9	2625	2	Y	12	13	1			3

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

08	1209	X	752	-0-	-457	B	-0-	57	1	695	2	Y	-0-					-0-
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-

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

08	3131	X	2818	-0-	-313	B	-0-	201	1 163 9	2454	2	Y	148	97	1			75
09	3000	X	2631	-0-	-369	B	-0-	88	1 134 9	2409	2	Y	122	148	1			49
10	2883	X	2303	-0-	-580	B	-0-	78	1 162 9	2063	2	Y	147	142	1			54
11	2730	X	1851	-0-	-879	B	-0-	84	1 96 9	1671	2	Y	87	89	1			52
12	2821	X	2581	-0-	-240	B	-0-	89	1 131 9	2361	2	Y	119	129	1			42
*01	3661	X	3661	-0-	-0-	B	-0-	122	1 130 9	3409	2	Y	118	133	1			27

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

08	3684	X	3684	-0-	-0-	B	-0-	277	1 35 9	3372	2	Y	32	21	1			16
09	3322	X	3322	-0-	-0-	B	-0-	116	1 29 9	3177	2	Y	26	32	1			10
10	3349	X	3349	-0-	-0-	B	-0-	120	1 36 9	3193	2	Y	33	31	1			12
11	2760	X	2477	-0-	-283	B	-0-	118	1 20 9	2339	2	Y	18	19	1			11
12	2852	X	2695	-0-	-157	B	-0-	97	1 28 9	2570	2	Y	25	27	1			9
01	2852	X	2777	-0-	-75	B	-0-	95	1 28 9	2654	2	Y	25	28	1			6

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1148	-0-	-123	B	-0-	88	1	1060	2	Y	-0-					-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

08	5921	X	5550	-0-	-371	B	-0-	420	1	5117	2	Y	12	8	1			6
								13	9									
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									

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

08	12407	X	12407	-0-	-0-	B	-0-	942	1	11454	2	Y	10	6	1			5
								11	9									
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									

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

08	9424	X	8566	-0-	-858	B	-0-	648	1	7886	2	Y	29	19	1			15
								32	9									
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

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

08	2077	X	1680	-0-	-397	B	-0-	124	1	1514	2	Y	38	24	1			19
								42	9									
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									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		106	-0-	106 B	106	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

08	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	129	1	1583	2	Y	-0-					-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

08	6983	X	6983	-0-	-0- B	-0-	529	1	6436	2	Y	16	11	1			8
							18	9									
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									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

08	3379	X	2961	-0-	-418 B	-0-	223	1	2705	2	Y	30	20	1			15
							33	9									
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									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

08	4867	X	3895	-0-	-972 B	-0-	296	1	3596	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2890	X	2890	-0-	-0- B	-0-	520	1	2370	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	7228	X	7228	-0-	-0- B	-0-	826	1	6402	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	20	1	245	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	4681	X	3807	-0-	-874 B	-0-	286	1	3481	2	Y	36	24	1			18
							40	9									
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									

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
08	4743	X	4376	-0-	-367 B	-0-	326	1	3972	2	Y	71	47	1			36
							78	9									
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									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6727	X	6029	-0-	-698 B	-0-	457	1	5572	2	N	-0-					-0-
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-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12300 - 12500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	4474	-0-	-393 B	-0-	339	1	4135	2	N	-0-					-0-
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-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	4795	-0-	-754 B	-0-	364	1	4431	2	Y	-0-					-0-
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-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	247	-0-	247 B	247	9 6	1 9	232	2	Y	5	3	1			2
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	279	N	229	-0-	-50 B	-0-	18	1	211	2	N	-0-			-0-
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-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	620	X	89	-0-	-531 B	-0-	6	1	83	2	N	-0-			-0-
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-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	651	X	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-			-0-
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-

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 242036 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10551 - 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
08	2387	X	2144	-0-	-243 B	-0-	162	1	1982	2	N	-0-			-0-
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-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	-0-			-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-			-0-

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2883	-0-	-124 B	-0-	218	1	2665	2	N	-0-			-0-
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-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	279	N	90	-0-	-189 B	-0-	6	1	84	2	N	-0-			-0-
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-

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
08	19282	X	16694	-0-	-2588 B	-0-	1266	1	15428	2	N	-0-			-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12390 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	689	-0-	-210 B	-0-	53	1	636	2	N	-0-					-0-
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-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1432	-0-	-87 B	-0-	109	1	1323	2	N	-0-					-0-
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-

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
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-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	2028	-0-	-328 B	-0-	154	1	1874	2	Y	-0-					-0-
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-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	6286	-0-	-2332 B	-0-	476	1	5807	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	7920	X	7095	-0-	-825 B	-0-	249	1	6843	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	8122	X	7062	-0-	-1060 B	-0-	256	1	6803	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	7740	X	5677	-0-	-2063 B	-0-	272	1	5403	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	7874	X	6654	-0-	-1220 B	-0-	242	1	6410	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	7347	X	7231	-0-	-116 B	-0-	249	1	6981	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1785	X	1785	-0-	-0-	B	-0-	1778	2	7	9	N	6					63
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	NO RPT	-0-	-1798	B	-0-					N	NO RPT					70

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3640	X	3640	-0-	-0-	B	-0-	419	1	3221	2	N	-0-					-0-
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-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	8	1	60	2	N	-0-					-0-
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-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	460	-0-	-36	B	-0-	53	1	407	2	N	-0-					-0-
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-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

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
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-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

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-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

08	124	X	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					60
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					12
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

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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-

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
08	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1771	2	125	9	Y	114					205
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

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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
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

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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	620	-0-	-310	-0-	620	2			N	-0-					50
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

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	188	2	22	9	N	20					170
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

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	906	-0-	-303	-0-	878	2	28	9	N	25	184	1			83
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

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					63
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

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	526	-0-	-342	-0-	515	2	11	9	N	10					168
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

NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	88	-0-	-563	-0-	88	2			N	-0-					90
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

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	873	-0-	-367	-0-	838	2	35	9	Y	32					120
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

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
08	713	N	487	-0-	-226	-0-	465	2	22	9	N	20					165
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

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
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					48
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

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
08	2480	N	2143	-0-	-337	-0-	2066	2	77	9	N	70					215
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

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
08	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	995	2	58	9	N	53	185	1			90
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

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
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					72
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

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
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					32
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

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
08	4774	X	3280	-0-	-1494	-0-	3170	2	110	9	N	100					165
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

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
08	806	N	329	-0-	-477	-0-	284	2	45	9	N	41					78
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			164
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

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
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	672	2	10	9	Y	9					97
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					102
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
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

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
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
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

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1672	2	36	9	Y	33	3	1			188
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

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
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

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
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

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 179509 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7728 - 7738

08	24	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-						-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2016

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

08	217	N	140	-0-	-77	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	818	1	2427	2	N	3	2	1			30
							3	9									
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									

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SWR 10	7529	-0-	7529	7529	543	1	6943	2	Y	39	29	1			10
						43	9									
10	SWR 10	7701	-0-	7701	15230	568	1	7101	2	Y	29	28	1			11
						32	9									
11	SWR 10	6341	-0-	6341	21571	547	1	5775	2	Y	17	18	1			10
						19	9									
12	SWR 10	7463	-0-	7463	29034	483	1	6955	2	Y	23	25	1			8
						25	9									
01	SWR 10	6839	-0-	6839	35873	476	1	6339	2	Y	22	25	1			5
						24	9									

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	36	20	1			18
							40	9									
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	48	48	1			18
							53	9									
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	51	50	1			19
							56	9									
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	55	41	1			33
							61	9									
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	63	74	1			22
							69	9									
*01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	72	78	1			16
							79	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	123	1	1494	2	Y	10	6	1			5
							11	9									
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									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	40	1	490	2	Y	22	15	1			11
							24	9									
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									

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					82
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					163
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	844	2	10	9	N	9					64
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					20
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4812	-0-	-241	-0-	4734	2	78	9	N	71					124
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
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-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	1056	1	3517	2	N	-0-					-0-
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-

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

08	6882	X	4922	-0-	-1960	-0-	216	1	4507	2	N	181	181	1			220
							199	9									
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									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RUDD WELL #: 1R RRCID -> 241365 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 6958 - 9950

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	3255	-0-	-372	-0-	3150	2	105	9	N	95	178	1			88
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

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	2540	-0-	-653	-0-	2520	2	20	9	N	18					152
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

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2860	2	41	9	N	37					195
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	451	1	3060	2	N	-0-					-0-
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-

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 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
08	93	X	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
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-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	3100	N	2548	-0-	-552	2001	434	1	2114	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	713	N	499	-0-	-214	-0-	39	1	460	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	3751	X	3324	-0-	-427	-0-	486	1	2838	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	2945	X	2170	-0-	-775	-0-	164	1	2006	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	565	1	1711	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	134	1	1625	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

08	65	X	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
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-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 279908 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 7812 - 7860

08	1457	X	1151	-0-	-306	-0-	88	1	1063	2	N	-0-					-0-
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-

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

08	403	X	167	-0-	-236	-0-	167	2			N	-0-					100
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

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

08	217	X	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					-0-
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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177
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

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

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
08	3534	X	1023	-0-		-2511	-0-		75	1	931	2	N	15					245
									17	9									
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									

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

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
08	1023	X	833	-0-		-190	-0-		91	1	742	2	N	-0-					57
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

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

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
08	930	X	704	-0-		-226	-0-		67	1	624	2	N	12					45
									13	9									
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

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

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
08	5177	X	5063	-0-		-114	-0-		473	1	4483	2	N	97	187	1			57
									107	9									
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									

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

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
08	4605	X	4605	-0-		-0-	-0-		520	1	4060	2	N	23					73
									25	9									
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									

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
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

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162695 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10225 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 203824 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9972 - 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
*08	400	N	497	-0-	97	97	387	3	110	9	Y	100					141
*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	141	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-

PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 225350 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10059 - 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
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					40
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-

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
08	1240	X	873	-0-	-367	-0-	869	3	4	9	N	4					49
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

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
08	3813	X	2624	-0-	-1189	-0-	2596	3	28	9	N	25					136
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

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
08	7192	X	5529	-0-	-1663	-0-	5478	3	51	9	N	46					158
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

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
08	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8304	3	92	9	N	84	192	1			112
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

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
08	16275	X	9414	-0-	-6861	-0-	9364	3	50	9	N	45					158
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

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
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	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

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
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					54
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

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

31 OPERATING LLC 953535
MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

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

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-

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

08	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					53
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

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

08	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					73
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

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

08	3100	N	926	-0-	-2174	788	925	2	1	9	N	1					126
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

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
08	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					25
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	7812	X	7565	-0-	-247	-0-	7554	2	11	9	N	10	10	8			83
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

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
08	558	N	283	-0-	-275	-0-	283	2			N	-0-					37
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
08	2387	X	1913	-0-	-474	-0-	1913	2			N	-0-					68
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

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
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

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
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

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
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

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	3			N	-0-					-0-
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

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	1	5			-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	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

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-	1	5			-0-
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

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		3278	-0-	3278	6090	3278	3			N	-0-	1	5			-0-
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

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
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					69
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

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) //CONT.// 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

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

08	1939 R	1939	-0-	-0-	-0-	1854	2	85	9	Y	77					154
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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

08	2387 X	2157	-0-	-230	-0-	2156	2	1	9	N	1					242
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

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	281	R	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	3	N	-0-					29
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

TIMES HALL (COTTON VALLEY) 90057 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
JOHN O. HALL WELL #: 1 RRCID -> 259260 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12949 PERF.12495 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
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-

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	X	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					86
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

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	1220	-0-	-516	-0-	1218	3	2	9	N	2					29
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

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
08	2201	X	1554	-0-	-647	-0-	1551	3	3	9	N	3					35
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

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	2389	-0-	-1610	-0-	2387	3	2	9	N	2					121
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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
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

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
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

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

08	124	N	105	-0-	-19	-0-	13 19	1 9	73	2	N	17					214
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	12 25	1 9	71	2	N	23	180	1			57
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14 44	1 9	79	2	N	40					97
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	15 28	1 9	78	2	N	25					122
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	17 33	1 9	65	2	N	30					152
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	14 30	1 9	72	2	N	27					179

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

08	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	508 41	1 9	1372	2	N	37					132
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	549 47	1 9	1377	2	N	43					175
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	609 28	1 9	1369	2	N	25					200
11	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	580 42	1 9	1183	2	N	38	178	1			60
12	2046	N	1441	-0-	-605	-0-	582 33	1 9	826	2	N	30					90
01	2015	N	1624	-0-	-391	-0-	427 39	1 9	1158	2	N	35					125

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					95
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

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	58	-0-	-531	-0-	58	2			N	-0-					5
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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					23
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

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	#	1298	-0-	-97	-0-	1298	2			N	-0-					55
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

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	#	234	-0-	-45	-0-	231	2	3	9	N	3					100
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

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
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
08	383	R	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	N	-0-					22
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

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
08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					24
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	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622
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	#	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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		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
08	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
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	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					38

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
08	248	#	232	-0-	-16	-0-	102	1	130	2	N	-0-					77
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	#	NO RPT	-0-	-248	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			9
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					4
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

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
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
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

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT ENERGY CORP. 302597
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	23	1	88	2	N	-0-					40
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

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
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-

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
08	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					169
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

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
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					7
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	93	1	239	2	N	-0-					236
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					236

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: 1 RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
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

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

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-

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

08	3042 X	3042	-0-	-0-	B	-0-	3042	3		N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

08	5177 X	3852	-0-	-1325	B	-0-	3852	3		N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

08	7248 X	7248	-0-	-0-	B	-0-	7248	3		N	-0-					-0-
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-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					85
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					85
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					85
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

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
08	1519	N	1089	-0-	-430	-0-	1089	2			N	-0-					75
09	1320	N	971	-0-	-349	-0-	971	2			N	-0-					75
10	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	1000	2			N	-0-					75
11	1170	N	1000	-0-	-170	-0-	1000	2			N	-0-					75
12	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	2			N	-0-					75
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1261	-0-	1261	2569	1261	2			Y	-0-					97
09	DLQ G-10		1124	-0-	1124	3693	1124	2			Y	-0-					97
10	DLQ G-10		1200	-0-	1200	4893	1200	2			Y	-0-					97
11	2900	N	1200	-0-	-1700	3193	1200	2			Y	-0-					97
*12	3100	N	1200	-0-	-1900	1293	1200	2			Y	-0-					97
*01	1293	X	-0-	-0-	-1293	-0-					Y	-0-					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		745	-0-	745	1518	745	2			Y	-0-					75
09	DLQ G-10		664	-0-	664	2182	664	2			Y	-0-					75
10	DLQ G-10		700	-0-	700	2882	700	2			Y	-0-					75
11	2900	N	700	-0-	-2200	682	700	2			Y	-0-					75
*12	1382	N	700	-0-	-682	-0-	700	2			Y	-0-					75
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1433	-0-	-737	-0-	1433	2			N	-0-					65
09	1920	X	1277	-0-	-643	-0-	1277	2			N	-0-					65
10	1767	X	1300	-0-	-467	-0-	1300	2			N	-0-					65
11	1440	N	1300	-0-	-140	-0-	1300	2			N	-0-					65
12	1550	N	1300	-0-	-250	-0-	1300	2			N	-0-					65
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		803	-0-	803	1635	803	2			Y	-0-					75
09	DLQ G-10		715	-0-	715	2350	715	2			Y	-0-					75
10	DLQ G-10		800	-0-	800	3150	800	2			Y	-0-					75
11	2900	N	800	-0-	-2100	1050	800	2			Y	-0-					75
*12	1850	N	800	-0-	-1050	-0-	800	2			Y	-0-					75
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	2			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					82
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

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
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1618	2	3	9	N	3					288
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

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
08	18941	X	16466	-0-	-2475	-0-	16100	2	366	9	N	333	379	1			80
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

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
08	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					150
*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

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
08	1488	X	1105	-0-	-383	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	29265					N	NO RPT					38
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

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

08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	78 9	1	1624	2	Y	8	32	1			8
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

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	98 4	1 9	2028	2	Y	4	9	1			4
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

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	147 3	1 9	3036	2	Y	3	43	1			4
09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	142 11	1 9	2961	2	Y	10					14
10	3038	X	2586	-0-	-452	-0-	127 14	1 9	2445	2	Y	13	22	1			5
11	2940	X	2325	-0-	-615	-0-	117 21	1 9	2187	2	Y	19					24
12	3038	X	2247	-0-	-791	-0-	117 10	1 9	2120	2	Y	9	24	1			9
*01	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	139 18	1 9	2343	2	Y	16					25

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	74	1	1543	2	Y	34	83	1			35
							37	9									
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									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	168	1	3476	2	Y	-0-					28
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

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

08	2790	X	2380	-0-	-410	-0-	110	1	2270	2	Y	-0-					25
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

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

08	3534	X	3341	-0-	-193	-0-	154	1	3185	2	Y	2					20
							2	9									
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									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	1891	N	1462	-0-	-429	-0-	67	1	1395	2	N	-0-					142
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

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
08	2573	X	1120	-0-	-1453	-0-	51	1	1067	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
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									

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
08	3255	X	2852	-0-	-403	-0-	131	1	2721	2	N	-0-					100
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

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
08	2759	N	2602	-0-	-157	-0-	119	1	2458	2	N	23					107
							25	9									
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

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
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	40	1	831	2	N	22					147
							24	9									
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

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	66	1	1375	2	Y	-0-					95
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

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
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-					51
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3813	X	3609	-0-	-204	-0-	166	1	3443	2	Y	-0-					13
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

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
08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	207	1	4288	2	Y	15					51
							17	9									
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									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
08	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	356	1	7372	2	Y	13					60
							14	9									
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									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	4703	-0-	-846	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	6394	-0-	3294	8742	6394	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	10788	X	8395	-0-	-2393	-0-	8395	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	11325	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	-0-	-0-	-13	-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-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

08	3100	N	5897	-0-	2797	8402	5897	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	12966	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

08	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

08	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	7254	X	5778	-0-	-1476	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2263	N	1886	-0-	-377	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6586	-0-	-141	-0-	6586	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

08	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

08	3193	X	1774	-0-	-1419	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

08	2883	X	415	-0-	-2468	-0-	415	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

08	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

08	3007	X	2334	-0-	-673	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12152	X	10927	-0-	-1225	-0-	10927	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	8364	-0-	-285	-0-	8364	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 11/23/1976 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
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2252	-0-	-383	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	15082	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	7208	-0-	-294	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3348	X	2827	-0-	-521	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3697	-0-	-674	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

08	13519	X	5321	-0-	-8198	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406

08	4185	X	3900	-0-	-285	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

08	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

08	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

08	4061	X	3773	-0-	-288	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 085959 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8601 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3010	-0-	-245	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 3 RRCID -> 090850 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2305	-0-	-392	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	X	1423	-0-	-189	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
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-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	136	-0-	-205	-0-	136	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2573	X	601	-0-	-1972	-0-	601	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3720	X	3380	-0-	-340	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	4896	X	2100	-0-	-2796	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

08	5487	X	5231	-0-	-256	-0-	5231	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

08	8153	X	7703	-0-	-450	-0-	7703	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

08	4402	X	4134	-0-	-268	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	6906	-0-	-627	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

08	1984	X	1861	-0-	-123	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

08	2821	X	630	-0-	-2191	-0-	630	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

08	2759	X	2490	-0-	-269	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

08	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

08	7037	X	6432	-0-	-605	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

08	5828	X	5505	-0-	-323	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3250	-0-	-439	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	1191	-0-	-1692	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3782	X	3478	-0-	-304	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	6665	X	5664	-0-	-1001	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	2046	X	136	-0-	-1910	-0-	136	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					5
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									

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
08	8587	X	7437	-0-	-1150	-0-	7437	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4495	X	4011	-0-	-484	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	8587	X	6141	-0-	-2446	-0-	6141	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3844	X	3479	-0-	-365	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3141	-0-	-424	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

08	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

08	2542	N	2432	-0-	-110	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

08	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5251	-0-	-453	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7812 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5852	-0-	-379	-0-	5852	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

08	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4249	-0-	-1207	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

08	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

08	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

08	9827	X	3617	-0-	-6210	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

08	2728	X	2651	-0-	-77	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

08	2976	X	2796	-0-	-180	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

08	8122	X	7642	-0-	-480	-0-	7642	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

08	3131	X	2851	-0-	-280	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

08	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

08	4650	X	3767	-0-	-883	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	8939	-0-	-547	-0-	8939	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	3929	-0-	-1775	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2387	N	2041	-0-	-346	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	8556	X	8243	-0-	-313	-0-	8243	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2883	X	2667	-0-	-216	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1333	X	1232	-0-	-101	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2820	-0-	-528	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4402	X	3402	-0-	-1000	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1643	X	1599	-0-	-44	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4030	X	3034	-0-	-996	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	644	-0-	-100	-0-	644	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

08	3782	X	3323	-0-	-459	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

08	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

08	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

08	12958	X	11801	-0-	-1157	-0-	11801	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

08	11966	X	10506	-0-	-1460	-0-	10506	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11713	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

08	8990	X	8073	-0-	-917	-0-	8073	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

08	5208	X	4943	-0-	-265	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

08	2263	X	1968	-0-	-295	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

08	10912	X	10256	-0-	-656	-0-	10256	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	11127	-0-	-405	-0-	11127	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

08	3100	X	2884	-0-	-216	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

08	3627	X	2382	-0-	-1245	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

08	8029	X	7545	-0-	-484	-0-	7545	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

08	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-
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-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6709	-0-	-390	-0-	6709	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

08	6355	X	5924	-0-	-431	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

08	5704	X	5154	-0-	-550	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

08	3627	X	3397	-0-	-230	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

08	5673	X	5164	-0-	-509	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

08	12462	X	10711	-0-	-1751	-0-	10711	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

08	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12927	X	12438	-0-	-489	-0-	12438	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

08	10106	X	9362	-0-	-744	-0-	9362	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

08	5952	X	5713	-0-	-239	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

08	9827	X	8822	-0-	-1005	-0-	8822	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

08	5208	X	4668	-0-	-540	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

08	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	11627	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4079	-0-	-199	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

08	3007	X	2427	-0-	-580	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

08	10292	X	9180	-0-	-1112	-0-	9180	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

08	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

08	11067	X	9719	-0-	-1348	-0-	9719	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

08	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	13746	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	3995	-0-	-2112	-0-	3995	3		N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

08	4681	X	4460	-0-	-221	-0-	4460	3		N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

08	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	14815	3		N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

08	10819	X	9756	-0-	-1063	-0-	9756	3		N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

08	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	10435	3		N	-0-			-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					148
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

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
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3906	X	2278	-0-	-1628	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	7719	X	6289	-0-	-1430	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5433	-0-	-550	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2708	N	2543	-0-	-165	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4836	X	3299	-0-	-1537	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	12028	X	11206	-0-	-822	-0-	11206	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	961	N	692	-0-	-269	-0-	692	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	7781	X	7703	-0-	-78	-0-	7703	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	5041	-0-	-74	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	10571	X	8105	-0-	-2466	-0-	8105	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2914	X	2426	-0-	-488	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	6200	X	5927	-0-	-273	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	5611	X	5230	-0-	-381	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8401	X	7951	-0-	-450	-0-	7951	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2480	X	162	-0-	-2318	-0-	162	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	11439	X	10774	-0-	-665	-0-	10774	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	6510	X	6333	-0-	-177	-0-	6333	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	9548	X	8884	-0-	-664	-0-	8884	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4495	X	4122	-0-	-373	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3131	X	3108	-0-	-23	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	14074	X	13466	-0-	-608	-0-	13466	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	3884	-0-	-890	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4268	-0-	-692	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12586	X	11539	-0-	-1047	-0-	11539	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13256	X	13256	-0-	-0-	-0-	13256	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	7440	X	6718	-0-	-722	-0-	6718	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	8401	X	8196	-0-	-205	-0-	8196	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	7781	X	7338	-0-	-443	-0-	7338	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	124	X	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	1432	-0-	-769	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	12493	X	11491	-0-	-1002	-0-	11491	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	5394	X	5371	-0-	-23	-0-	5371	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4340	X	3722	-0-	-618	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	6335	-0-	-2996	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	345	-0-	-523	-0-	345	2			N	-0-					197
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

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

08	1922	X	1200	-0-	-722	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

08	5053	X	4361	-0-	-692	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2190	2	209	9	N	190	178	1			172
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

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					155
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

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

08	4092	X	3798	-0-	-294	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	7434	-0-	-254	-0-	7434	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3131	X	2353	-0-	-778	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	5921	X	5785	-0-	-136	-0-	5785	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3658	X	3578	-0-	-80	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	44					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	44					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	44					N	-0-					61
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					327
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

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
08	2263	N	1928	-0-	-335	-0-	1889	2	39	9	N	35					155
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

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
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-

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

08	620	N	401	-0-	-219	-0-	401	2			Y	-0-					98
09	510	N	358	-0-	-152	-0-	358	2			Y	-0-					98
10	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			Y	-0-					98
11	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			Y	-0-					98
12	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			Y	-0-					98
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541

08	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					24
*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

BEECH CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

08	5332	X	4280	-0-	-1052	-0-	4257	2	23	9	N	21					26
*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

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3901	2	14	9	N	13					35
*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

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

08	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					49
*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

JACKSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	P&A COND		-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

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

08	1333	X	759	-0-	-574	-0-	759	2			N	-0-					85
*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

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

08	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1678	2	3	9	N	3					186
*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

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
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

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
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
08	74	N	-0-	-0-	-74	-0-					Y	29					558
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56					614
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					614
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					614
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					614
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					614

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
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

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
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

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

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1882	2	1	9	Y	1					48
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									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

08	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					1
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
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-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

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-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY //CONT.// 404500
DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	7254 X	6946	-0-	-308	-0-	454	1	6382	2	N	100	181	1									118
						110	9															
09	7020 X	6616	-0-	-404	-0-	437	1	6076	2	N	94	3	8									209
						103	9															
10	7192 X	6841	-0-	-351	-0-	403	1	6325	2	N	103	185	1									127
						113	9															
11	6840 X	6532	-0-	-308	-0-	397	1	6029	2	N	96	180	1			4	8					39
						106	9															
12	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	459	1	6940	2	N	111											150
						122	9															
01	6944 X	6480	-0-	-464	-0-	401	1	5971	2	N	98	187	1									61
						108	9															

TROUP (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8828 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2203	2	76	9	Y	69	74	1			12
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

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
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					27
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

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
08	2635	X	2202	-0-	-433	-0-	2180	2	22	9	N	20					232
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

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2418	-0-	-31	-0-		2409	2	9	9	N	8					193
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	402	-0-	-621	-0-		402	2			N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-		31	1	2632	2	N	-0-					30
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	1177	-0-	-1861	-0-		1166	2	11	9	N	10					135
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1390	-0-	-253	-0-		1333	2	57	9	N	52					220
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

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2228	6	182	9	Y	165	145	1			162
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	540	6	42	9	Y	38	34	1			30
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

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
08	4030	X	3953	-0-	-77	-0-	3701	6	252	9	Y	229	200	1	1	8	999
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

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
08	3906	X	1406	-0-	-2500	-0-	1327	6	79	9	Y	72	63	1			228
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

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
08	2883	X	2755	-0-	-128	-0-	2527	6	228	9	Y	207	182	1			164
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

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
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	15057	6	1064	9	Y	967	851	1			455
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

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
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					36
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

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	995	R	995	-0-	-0-	-0-	962	2	33	9	N	30					51
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

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
PONTA E&P LLP 670439
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC 781945
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					137
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2380	-0-	-410	-0-	2308	2	72	9	N	65	163	1			79
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

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
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

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
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	3	1	68	2	N	5					32
							15	3	6	9							
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							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	3	N	-0-					18
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

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

08	620	N	406	-0-	-214	-0-	14	1	329	2	N	-0-					80
							63	3									
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							

WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

08	1426	N	866	-0-	-560	-0-	30	1	699	2	N	3					90
							134	3	3	9							
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							

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	N	2					13
							69	3	2	9							
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

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	N	-0-					30
							2	3									
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							

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	N	3					35
							30	3	3	9							
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							

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

08	124	N	4	-0-	-120	-0-	3	2	1	3	N	-0-					32
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									

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	43	1	1005	2	N	-0-					127
							192	3									
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							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	3	2	1	3	N	-0-					19
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

WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

08	186	N	105	-0-	-81	-0-	3	1	85	2	N	-0-					45
							17	3									
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

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	23	1	546	2	N	1					158
							105	3	1	9							
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							

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

08	2480	N	2353	-0-	-127	-0-	81	1	1893	2	N	15					133
							362	3	17	9							
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									

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	29					57
							20	3	32	9							
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									

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
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					36
							8	3									
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							

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
08	775	N	695	-0-	-80	-0-	24	1	563	2	N	-0-					48
							108	3									
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							

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
08	899	N	720	-0-	-179	-0-	22	1	557	2	N	13					160
							127	3	14	9							
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							

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
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

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
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	57	1	1405	2	N	13					60
							319	3	14	9							
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							

WHALEY 1 WELL #: 9 RRCID -> 218591 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8698 - 10054

08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					40
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

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

08	1767	N	1452	-0-	-315	-0-	46	1	1128	2	N	20					72
							256	3	22	9							
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							

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

08	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	36	1	881	2	N	6					63
							199	3	7	9							
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							

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. 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
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	15	2	N	-0-					22
							2	3									
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

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. 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
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	N	2					20
							50	3	2	9							
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							

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

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
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	58	1	1350	2	N	-0-					52
							258	3									
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							

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

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
08	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	41	1	1033	2	N	8					58
							235	3	9	9							
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							

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
08	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	57	1	1411	2	N	28					113
							320	3	31	9							
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

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 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
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	77	1	1791	2	N	5					50
							343	3	6	9							
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							

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 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
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	34	1	799	2	N	8					128
							153	3	9	9							
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							

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	1739	-0-	-989	-0-	60	1	1407	2	N	2					75
							270	3	2	9							
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							

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
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	37	1	906	2	N	9					72
							205	3	10	9							
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							

WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

08	2015	N	966	-0-	-1049	-0-	34	1	775	2	N	8					40
							148	3	9	9							
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									

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	31	1	766	2	N	25					58
							174	3	28	9							
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							

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
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	5	1	124	2	N	37					70
							24	3	41	9							
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							

SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1056	2	3	9	Y	3	2	1			27
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

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
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

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
08	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2292	2	11	9	Y	10	9	1			13
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

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
08	85653	X	76452	-0-	-9201	-0-	76109	2	343	9	Y	312	287	1			25
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

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
08	98838	X	98838	-0-	-0-	-0-	98394	2	444	9	Y	404	369	1			35
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

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
08	837	N	352	-0-	-485	-0-	352	2			N	-0-					60
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

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
08	744	N	385	-0-	-359	-0-	385	2			N	-0-					28
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	2748	-0-	2748	4274	14 61	1 9	2673	2	N	55					70
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
08	DLQ G-10		2517	-0-	2517	2517	143	1	2371	2	N	3					40
							3	9									
09	DLQ G-10		2267	-0-	2267	4784	138	1	2125	2	N	4					44
							4	9									
10	DLQ G-10		2175	-0-	2175	6959	143	1	2028	2	N	4					48
							4	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10084					N	NO RPT					48

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	143	1	3077	2	N	8					27
							9	9									
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	138	1	3051	2	N	12					39
							13	9									
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	143	1	3165	2	N	9					48
							10	9									
11	3000	N	3193	-0-	193	193	138	1	3045	2	N	9					57
							10	9									
*12	3480	X	3287	-0-	-193	-0-	143	1	3130	2	N	13					70
							14	9									
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					70

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
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	16	1	35	2	N	-0-					83
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	16	1	3995	2	N	-0-					57
09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	15	1	3919	2	N	32	51	1			38
							35	9									
10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	16	1	4081	2	N	22					60
							24	9									
11	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	15	1	4087	2	N	-0-					60
*12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	16	1	4344	2	N	40					100
							44	9									
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					100

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
08	2015	N	1502	-0-	-513	-0-	131	1	1371	2	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	104	1	1331	2	N	39					61
							43	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
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

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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	847	-0-	-269	-0-	26 144	1 3	652 25	2 9	N	23					115
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	41 162	1 3	737 28	2 9	N	25					140
10	1023	N	709	-0-	-314	-0-	42 117	1 3	533 17	2 9	N	15	120	1			35
11	810	N	637	-0-	-173	-0-	39 103	1 3	471 24	2 9	N	22					57
12	992	N	895	-0-	-97	-0-	25 138	1 3	709 23	2 9	N	21					78
01	713	N	604	-0-	-109	-0-	39 99	1 3	449 17	2 9	N	15					93

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	46	-0-	-233	-0-	2 7	1 3	37	2	N	-0-					44
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

SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

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
08	558	N	490	-0-	-68	-0-	15	1	387	2	N	2					47
							86	3	2	9							
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							

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
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

MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			41
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

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
08	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	130	1	4204	2	N	43					95
							47	9									
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									

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

08	217	N	201	-0-	-16	-0-	6	1	159	2	N	-0-					70
							36	3									
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									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

08	744	N	651	-0-	-93	-0-	20	1	509	2	N	8					38
							113	3	9	9							
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									

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

08	310	N	74	-0-	-236	-0-	15	1	47	2	N	-0-					16
							12	3									
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									

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

08	1860	N	1345	-0-	-515	-0-	43	1	1065	2	N	2					67
							235	3	2	9							
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							

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
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	12	1	299	2	N	21					53
							66	3	23	9							
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							

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
08	992	N	854	-0-	-138	-0-	27	1	677	2	N	-0-					65
							150	3									
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									

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
08	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	32	1	748	2	N	57					80
							218	3	63	9							
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							

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
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	49	1	1229	2	N	7					27
							272	3	8	9							
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							

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
08	1891	N	1027	-0-	-864	-0-	34	1	913	2	N	-0-					75
							80	3									
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									

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
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	52	1	1311	2	N	-0-					85
							290	3									
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									

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
08	837	N	648	-0-	-189	-0-	21	1	512	2	N	3					65
							112	3	3	9							
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									

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
08	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	89	1	2182	2	N	15					102
							478	3	17	9							
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							

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
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	4	1	107	2	N	-0-					52
							24	3									
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							

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
08	1519	N	1211	-0-	-308	-0-	39	1	908	2	N	-0-					25
							264	3									
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									

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
08	3689	X	3077	-0-	-612	-0-	97	1	2433	2	N	8					75
							538	3	9	9							
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							

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
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	9	2	3	3	N	-0-					77
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

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
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	48	1	1206	2	N	-0-					42
							267	3									
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									

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
08	1147	N	685	-0-	-462	-0-	22	1	607	2	N	2					47
							54	3	2	9							
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									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	39	1	975	2	N	6					93
							215	3	7	9							
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							

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
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	30	1	810	2	N	-0-			38
							71	3							
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							

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

08	5518	X	4406	-0-	-1112	-0-	139	1	3491	2	N	4			32
							772	3	4	9					
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					

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

08	1209	N	975	-0-	-234	-0-	31	1	773	2	N	-0-			75
							171	3							
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					

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

08	310	N	206	-0-	-104	-0-	6	1	163	2	N	-0-			33
							37	3							
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							

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
08	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	41	1	1024	2	N	-0-					100
							226	3									
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									

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
08	6572	X	6064	-0-	-508	-0-	191	1	4806	2	N	4					47
							1063	3	4	9							
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							

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
08	6944	X	5921	-0-	-1023	-0-	227	1	4718	2	N	50					170
							921	3	55	9							
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							

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
08	4185	X	3912	-0-	-273	-0-	130	1	3466	2	N	10					35
							305	3	11	9							
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							

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
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	397	1	2829	2	N	10					33
							567	3	11	9							
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							

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

08	5208	X	4463	-0-	-745	-0-	140	1	3539	2	N	-0-					63
							784	3									
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							

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

08	6386	X	881	-0-	-5505	-0-	181	1	560	2	N	2					67
							138	3	2	9							
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							

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 129263 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8106 - 9368

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2008

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
08	DLQ G-10		15795	-0-	15795	48186	1742 116	1 9	13937	3	N	105					273
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

ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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	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

08	196	S	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	N	-0-					-0-
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	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

08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					75
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	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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	14	1	1330	2	N	-0-					23
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	N	77					116
							85	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	15	1	2450	2	N	-0-					92
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	14	1	129	2	N	-0-					70
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	16	1	296	2	N	-0-					264
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	2201	N	1962	-0-	-239	-0-	15	1	1947	2	N	-0-					86
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	14	1	1491	2	N	2					105
							2	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	16	1	2202	2	N	-0-					7
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	651	N	575	-0-	-76	-0-	15	1	560	2	N	-0-					9
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	16	1	2668	2	N	-0-					28
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	16	1	3172	2	N	-0-					193
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	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					60

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	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

08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	16	1	2225	2	N	1					14
							1	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

08	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					77
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	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

08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	14	1	2185	2	N	3					96
							3	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	868	N	807	-0-	-61	-0-	14	1	793	2	N	-0-					55
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	140	1	1848	2	N	56					165
							62	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

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
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	2	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	14	1	1027	2	N	2					111
							2	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

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
08	DLQ G-10		3174	-0-	3174	9502	3174	2			N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	16	1	3477	2	N	151	179	1			70
							166	9									
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	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	16	1	2406	2	N	211	170	1			238
							232	9									
01	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					238

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
08	DLQ G-10		3054	-0-	3054	8938	16	1	2944	2	N	85					133
							94	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	19336					N	NO RPT					175

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
08	1209	N	740	-0-	-469	-0-	15	1	725	2	N	-0-					203
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

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
08	2201	N	968	-0-	-1233	-0-	14	1	954	2	N	-0-					8
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	14	1	2327	2	N	120					133
							132	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	14	1	1871	2	N	3					148
							3	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	14	1	2282	2	N	128					170
							141	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	3100	N	2680	-0-	-420	8395	15	1	2665	2	N	-0-					20
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6498					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
08	2480	N	2444	-0-	-36	-0-	15	1	2429	2	N	-0-					110
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	DLQ G-10		3980	-0-	3980	11763	143	1	3837	2	N	-0-					12
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2071	-0-	-161	-0-	15	1	2017	2	N	35					128
							39	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1027	-0-	-306	-0-	15	1	1012	2	N	-0-					10
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2514	-0-	-307	-0-	14	1	2500	2	N	-0-					38
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	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					72

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	16	1	1726	2	N	-0-					12
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2901	-0-	2901	8854	16	1	2885	2	N	-0-					53
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	18706					N	NO RPT					53

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3363	-0-	3363	10090		16 1	3347	2	N	-0-			122
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT			122

TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

08	2294	N	1858	-0-	-436	-0-		14 1	1844	2	N	-0-			150
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

08	620	N	548	-0-	-72	-0-		15 1	533	2	N	-0-			22
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

08	310	N	296	-0-	-14	-0-		15 1	281	2	N	-0-			14
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

08	1860	N	1800	-0-	-60	-0-		16 1	1784	2	N	-0-			22
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-		16 1	3150	2	N	-0-			35
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	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

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
08	DLQ G-10		2510	-0-	2510	8159	15	1	2495	2	N	-0-					74
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	DLQ G-10		4770	-0-	4770	14104	15 68	1 9	4687	2	N	62					78
09	DLQ G-10		4567	-0-	4567	18671	15 53	1 9	4499	2	N	48					126
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	522	N	270	-0-	-252	-0-	16	1	254	2	N	-0-					157
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-

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
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	90	1	1444	2	N	-0-					131
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 4	1 9	1302	2	N	4	4	8			131
12	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	44 1	1 9	1310	2	N	1	1	8			131
01	1426	N	1100	-0-	-326	-0-	38	1	1062	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
08	806	N	541	-0-	-265	-0-	32	1	509	2	N	-0-					82
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

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
08	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	71	1	1150	2	N	-0-					125
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									

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
08	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	87	1	1397	2	N	-0-					97
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									

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
08	12369	X	11795	-0-	-574	-0-	11743	2	52	9	N	47					122
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

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
08	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	1168	3	6	9	N	5					137
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

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
08	2759	X	2709	-0-	-50	-0-	2709	3			N	-0-					121
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

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
08	1612	N	1344	-0-	-268	-0-	1340	3	4	9	N	4					85
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

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
08	17703	X	17703	-0-	-0-	-0-	17686	3	17	9	N	15					282
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

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
08	23591	X	21200	-0-	-2391	-0-	21169	3	31	9	N	28					155
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

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
08	291710	X	115124	-0-	-176586	-0-	114343	3	781	9	N	710	832	1			243
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	NO RPT	-0-	-115134	-0-					N	NO RPT					341

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
08	992	N	959	-0-	-33	-0-	89	1	830	2	Y	36	80	1			17
							40	9									
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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. GAS	(I) 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	1417	N	1417	-0-		-0-	-0-	134 40	1 9	1243	2	Y	36	99	1			16
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

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	20858	X	20858	-0-		-0-	-0-	2133 35	1 9	18690	2	N	32	9	8			100
09	19165	X	19165	-0-		-0-	-0-	2060 48	1 9	17057	2	N	44	20	8			124
10	19981	X	19981	-0-		-0-	-0-	2225 31	1 9	17725	2	N	28					152
11	19050	X	18902	-0-		-148	-0-	2118 47	1 9	16737	2	N	43	164	1	4	8	27
12	22088	X	22088	-0-		-0-	-0-	2028 9	1 9	20051	2	N	8					35
01	19685	X	17830	-0-		-1855	-0-	2090 33	1 9	15707	2	N	30	10	8			55

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					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-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					86
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

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	1612	N	1039	-0-	-573	-0-	83	1	956	2	N	-0-					27
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									

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
08	1767	X	1251	-0-	-516	-0-	105	1	1139	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
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									

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
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	206	1	2369	2	N	12					158
							13	9									
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									

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
08	1519	N	1206	-0-	-313	-0-	94	1	1110	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
08	1922	N	1129	-0-	-793	-0-	94	1	1024	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
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-

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
08	5301	X	4335	-0-	-966	-0-	331	1	3895	2	Y	99	90	1			29
							109	9									
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									

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
08	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	253	1	2912	2	N	-0-					23
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									

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
08	1581	N	1315	-0-	-266	-0-	103	1	1209	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

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
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					105
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

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
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-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

08	2542	X	1425	-0-	-1117	-0-	120	1	1302	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2460	X	1435	-0-	-1025	-0-	124	1	1310	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1550	X	1392	-0-	-158	-0-	110	1	1279	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	1500	X	1332	-0-	-168	-0-	110	1	1220	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	145	1	1471	2	Y	24	19	1			6
							26	9									
*01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	175	1	1772	2	Y	21	16	1			11
							23	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

08	1705	X	1632	-0-	-73	-0-	136	1	1474	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
09	1650	X	1594	-0-	-56	-0-	136	1	1436	2	Y	20	22	1			4
							22	9									
10	1767	X	1627	-0-	-140	-0-	127	1	1467	2	Y	30	25	1			9
							33	9									
11	1710	X	1618	-0-	-92	-0-	131	1	1457	2	Y	27	25	1			11
							30	9									
12	1488	N	1138	-0-	-350	-0-	98	1	990	2	Y	45	45	1			11
							50	9									
*01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	173	1	1747	2	Y	25	23	1			13
							28	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	192	1	2256	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	2010	N	1848	-0-	-162	-0-	149	1	1698	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2015	N	1769	-0-	-246	-0-	130	1	1637	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3000	N	4992	-0-	1992	1992	382	1	4609	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	N	1418	-0-	-1682	310	119	1	1298	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1736	N	995	-0-	-741	-0-	84	1	910	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

08	3906	X	2493	-0-	-1413	-0-	2474	2	19	9	N	17	17	8			13
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

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
08	1116	X	1092	-0-	-24	-0-	81	1	956	2	Y	50	46	1			15
							55	9									
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									

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
08	4960	X	3373	-0-	-1587	-0-	282	1	3058	2	Y	30	27	1			9
							33	9									
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									

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
08	3348	X	3299	-0-	-49	-0-	255	1	3002	2	Y	38	35	1			11
							42	9									
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									

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
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	103	1	1214	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	1639	-0-	-965	-0-	136	1	1481	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
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									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		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									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	X	1088	-0-	-276	-0-	92	1	993	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	114	1	1241	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
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									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	407	-0-	-151	-0-	401	2	6	9	N	5	5	8			23
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

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

08	403	N	298	-0-	-105	-0-	23	1	267	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
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									

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

08	6014	X	4397	-0-	-1617	-0-	370	1	4017	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
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									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

08	2852	N	2670	-0-	-182	-0-	213	1	2457	2	N	-0-					70
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									

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
08	3193	X	2604	-0-	-589	-0-	216	1	2344	2	Y	40	37	1			12
							44	9									
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									

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
08	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	227	1	2677	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
08	1581	X	1186	-0-	-395	-0-	98	1	1060	2	Y	25	23	1			7
							28	9									
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									

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
08	2852	N	2717	-0-	-135	-0-	217	1	2500	2	N	-0-					170
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									

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
08	1953	X	1463	-0-	-490	-0-	122	1	1323	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
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									

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

08	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	414	1	4495	2	Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

08	3844	X	3651	-0-	-193	-0-	304	1	3304	2	Y	39	36	1			11
							43	9									
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									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

08	10261	X	9601	-0-	-660	-0-	751	1	8843	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
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									

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
08	2046	N	1737	-0-	-309	-0-	131	1	1547	2	Y	54	50	1			16
							59	9									
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									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	1918	-0-	-376	-0-	160	1	1739	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
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									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	143	1	1556	2	Y	50	46	1			15
							55	9									
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									

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	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
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	186	1	2139	2	N	-0-					65
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									

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
08	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	144	1	1662	2	N	-0-					12
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									

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
08	10416	X	9940	-0-	-476	-0-	795	1	9145	2	Y	-0-					16
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									

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
08	2449	X	2400	-0-	-49	-0-	187	1	2195	2	Y	16	15	1			5
							18	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12710	X	12038	-0-		-672	-0-	942	1	11086	2	Y	9	8	1			3
								10	9									
09	12180	X	11909	-0-		-271	-0-	957	1	10946	2	Y	5	7	1			1
								6	9									
10	12586	X	11871	-0-		-715	-0-	871	1	10992	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
11	12150	X	11036	-0-		-1114	-0-	844	1	10184	2	Y	7	6	1			3
								8	9									
12	11625	X	11443	-0-		-182	-0-	963	1	10467	2	Y	12	12	1			3
								13	9									
01	11625	X	10480	-0-		-1145	-0-	882	1	9591	2	Y	6	6	1			3
								7	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17236	X	16938	-0-		-298	-0-	1431	1	15385	2	N	111	106	8			149
								122	9									
09	16680	X	16079	-0-		-601	-0-	1379	1	14625	2	N	68	66	8			151
								75	9									
10	17112	X	16440	-0-		-672	-0-	1449	1	14911	2	N	73	70	8			154
								80	9									
11	16560	X	15307	-0-		-1253	-0-	1376	1	13832	2	N	90	90	8			154
								99	9									
12	16926	X	15770	-0-		-1156	-0-	1409	1	14217	2	N	131	181	1	59	8	45
								144	9									
01	16926	X	15598	-0-		-1328	-0-	1326	1	14204	2	N	62	58	8			49
								68	9									

WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9703	X	9192	-0-		-511	-0-	719	1	8466	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
09	9390	X	8979	-0-		-411	-0-	722	1	8253	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
10	9703	X	9044	-0-		-659	-0-	664	1	8374	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
11	9120	X	8422	-0-		-698	-0-	644	1	7774	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
12	8747	X	8747	-0-		-0-	-0-	736	1	8002	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
01	8277	X	8236	-0-		-41	-0-	693	1	7539	2	Y	4	4	1			2
								4	9									

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1333	N	1320	-0-		-13	-0-	103	1	1210	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
09	1312	N	1312	-0-		-0-	-0-	105	1	1203	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
10	1364	N	1248	-0-		-116	-0-	91	1	1151	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
11	1290	N	1243	-0-		-47	-0-	95	1	1144	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
12	1271	N	1234	-0-		-37	-0-	103	1	1122	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
01	1240	N	1120	-0-		-120	-0-	94	1	1022	2	Y	4	4	1			2
								4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	907	1	13811	2	Y	-0-					13
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28474	X	28474	-0-	-0-	-0-	1755	1	26719	2	Y	-0-					39
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23870	X	22241	-0-	-1629	-0-	1776	1	20436	2	Y	26	47	1			12
							29	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17236	X	15832	-0-	-1404	-0-	1238	1	14568	2	Y	24	22	1			7
							26	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14229	X	13460	-0-	-769	-0-	1076	1	12384	2	N	-0-					23
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									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	121	1	1310	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	751	X	751	-0-	-0-	-0-	58	1	687	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	2505	-0-	-1246	-0-	207	1	2243	2	Y	50	46	1			15
							55	9									
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									

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
08	4309	X	2633	-0-	-1676	-0-	220	1	2387	2	Y	24	22	1			7
							26	9									
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									

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
08	2170	X	2116	-0-	-54	-0-	168	1	1820	2	Y	116	107	1			34
							128	9									
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									

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
08	44857	X	33467	-0-	-11390	-0-	2620	1	30832	2	N	14					192
							15	9									
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									

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
08	29636	X	26748	-0-	-2888	-0-	2133	1	24545	2	N	64					227
							70	9									
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									

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
08	2542	X	1868	-0-	-674	-0-	149	1	1719	2	N	-0-					165
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									

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

08	77190	X	56148	-0-	-21042	-0-	3321	1	52788	2	N	35					88
							39	9									
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									

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

08	35743	X	31146	-0-	-4597	-0-	2484	1	28587	2	Y	68	128	1			32
							75	9									
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									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

*05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					109
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					109
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					109
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					109
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

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					23
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

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
08	2263	N	2016	-0-	-247	-0-	2016	2			N	-0-					114
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

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

MASSINGALE, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 138498 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8212 - 9506

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HINSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 139915 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9278 - 9557

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

08	8916	X	3027	-0-	-5889	-0-	3023	2	4	9	N	4					112
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

GEORGE, C.B. WELL #: 5 RRCID -> 151461 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 7958 - 9557

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9230	2	84	9	N	76					244
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

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2708	2	13	9	N	12					150
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

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

08	868	N	169	-0-	-699	-0-	169	2			N	-0-					126
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

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					179
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

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

08	2790	X	2451	-0-	-339	-0-	2442	2	9	9	N	8					123
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

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

08	2449	N	2376	-0-	-73	-0-	2348	2	28	9	N	25					213
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

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

08	8445	X	2704	-0-	-5741	-0-	2696	2	8	9	N	7					159
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

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

08	15585	X	5232	-0-	-10353	-0-	5226	2	6	9	N	5					141
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	N	-0-					-0-
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-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

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
08	744	N	341	-0-	-403	-0-	341	2			N	-0-					87
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1984	N	1724	-0-	-260	-0-	1724	2			N	-0-					17
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

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
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					30
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	31	1	1177	2	Y	-0-					-0-
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-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

08	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					28
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	744	N	657	-0-	-87	-0-	295	1	344	2	N	16					75
							18	9									
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									

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
08	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	279	1	3411	2	N	-0-					43
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									

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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

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
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2271	2	4	9	N	4	39	1			6
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

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
08	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	37	1	1366	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	26	1	982	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	145	X	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	18	1	658	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	55	1	2074	2	N	-0-					-0-
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-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 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
08	682	N	345	-0-	-337	-0-	9	1	336	2	N	-0-					-0-
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-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	171	-0-	-232	-0-	4	1	167	2	N	-0-					65
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

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2325	X	1008	-0-	-1317	-0-	26	1	982	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	13	1	469	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9366 - 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
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	14	1	510	2	N	-0-			-0-
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-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	N	-0-			-0-
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-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9184 - 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
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-			-0-
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-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1169	2			N	-0-					38
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

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					14
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

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					12
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

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					27
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

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
08	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					34
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

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					63
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	227	-0-	-300	-0-	227	2			N	-0-					33
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	273	-0-	-223	-0-	273	2			N	-0-					10
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

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	346	-0-	346	346	346	2			N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					59
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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

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-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

08	1023	N	989	-0-	-34	-0-	954	2	35	9	N	32					114
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

FIELD-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1176	2	68	9	N	62					104
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

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

08	527	N	483	-0-	-44	-0-	13	1	470	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	1457	N	146	-0-	-1311	-0-	19	2	127	9	Y	115	127	1			-0-
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-

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
08	2201	N	2095	-0-	-106	-0-	2095	2			N	-0-					11
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-

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
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1909	2	65	9	N	59	146	1			27
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

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
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2307	2	46	9	N	42					52
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

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
08	3100	N	3536	-0-	436	718	259	1	3266	2	Y	10	12	1			10
							11	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	56	1	2088	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					65
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-

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
08	1953	N	1804	-0-	-149	-0-	1804	2			N	-0-					58
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

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
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					13
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

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
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

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
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	15	1	561	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-
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-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
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

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

08	837	N	822	-0-	-15	-0-	21	1	801	2	N	-0-					-0-
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-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
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

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 9634

08	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	N	-0-					16
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

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	85	1	1072	2	Y	72	83	1			74
							79	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					100
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

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	69	1	1114	3	N	38					137
							42	9									
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									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	105	1	3922	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	9579	X	4959	-0-	-4620	-0-	4959	2			N	-0-					107
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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					49
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

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					27
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	35	1	1320	2	N	-0-					-0-
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-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1506	2			N	-0-					13
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

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	70	1	2604	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	256	1	4159	3	N	-0-					40
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2573	N	2559	-0-	-14	-0-	140	1	2281	3	N	125	174	1			40
							138	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	105	1	1709	3	N	52					129
							57	9									
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									

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
08	3379	X	3352	-0-	-27	-0-	3352	2			N	-0-					18
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

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
08	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	484	1	6103	2	Y	11	14	1			12
							12	9									
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									

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
08	8184	X	8016	-0-	-168	-0-	208	1	7808	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	14446	X	12733	-0-	-1713	-0-	331	1	12402	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	9920	X	9375	-0-	-545	-0-	244	1	9131	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	410	1	15361	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	2325	N	2069	-0-	-256	-0-	54	1	2015	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					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

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
08	9424	X	9363	-0-	-61	-0-	244	1	9119	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	314	1	11757	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	15965	X	15817	-0-	-148	-0-	411	1	15406	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	504	1	18883	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	17670	X	16907	-0-	-763	-0-	16876	2	31	9	N	28					70
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

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
08	16523	X	16147	-0-	-376	-0-	420	1	15727	2	N	-0-					-0-
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-

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21669	X	20749	-0-	-920	-0-	540	1	20209	2	N	-0-					-0-
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-

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11563	X	10378	-0-	-1185	-0-	602	1	9776	3	N	-0-					159
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

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17980	X	17043	-0-	-937	-0-	17043	2			N	-0-					12
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

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14198	X	13908	-0-	-290	-0-	362	1	13546	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	19871	X	18428	-0-	-1443	-0-	1069	1	17359	3	N	-0-					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

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

08	22320	X	21386	-0-	-934	-0-	557	1	20829	2	N	-0-					-0-
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-

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

08	17980	X	16963	-0-	-1017	-0-	16963	2			N	-0-					50
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

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

08	14818	X	12788	-0-	-2030	-0-	740	1	12015	3	N	30					139
							33	9									
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									

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

08	22559	X	22559	-0-	-0-	-0-	1652	1	20864	2	Y	39	47	1			40
							43	9									
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-

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
08	12214	X	11291	-0-	-923	-0-	653	1	10609	3	N	26					148
							29	9									
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									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

08	13299	X	12275	-0-	-1024	-0-	12222	2	53	9	N	48					65
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

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

08	17763	X	16790	-0-	-973	-0-	973	1	15787	3	N	27					165
							30	9									
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									

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	2	N	-0-					175
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

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

08	310	N	49	-0-	-261	-0-	49	2			N	-0-					14
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

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
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	N	-0-					171
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

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					128
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

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	133	1	534	2	N	-0-					159
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

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	281	1	485	2	N	-0-					88
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

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					127
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

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					49
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

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
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	N	3					166
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

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

08	527	N	349	-0-	-178	-0-	4	1	345	2	Y	-0-					-0-
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-

GARRETT "E" WELL #: 4 RRCID -> 133537 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9483 - 9706

08	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
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-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

08	279	N	246	-0-	-33	-0-	3	1	243	2	Y	-0-					-0-
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-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
08	310	N	155	-0-	-155	-0-	2	1	153	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	8	1	669	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
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

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
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	12 33	1 9	393	2	N	30					77
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	14 39	1 9	446	2	N	35					112
10	589	N	474	-0-	-115	-0-	13 33	1 9	428	2	N	30					142
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15 30	1 9	481	2	N	27	101	1			68
12	527	N	375	-0-	-152	-0-	10 30	1 9	335	2	N	27					95
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	11 30	1 9	367	2	N	27					122

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
08	837	X	179	-0-	-658	-0-	16	1	95	2	N	62					70
							68	9									
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	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					98

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1364	X	285	-0-	-1079	-0-	12	1	262	2	N	10					23
							11	9									
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	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					85

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	203	1	1247	2	Y	-0-					-0-
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-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	343	1	2106	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	65	1	2098	2	N	12					55
							13	9									
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									

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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		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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	451	2	N	10					30
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	557	2	N	8					38
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	552	2	N	10					48
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	15 11	1 9	506	2	N	10					58
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	530	2	N	9					67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

08	4526	X	1978	-0-	-2548	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	1519	2	64	9	N	58					184
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									

INDIGO RESOURCES LLC 423831
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	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

08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	15	1	967	2	N	129	170	1			7
							142	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	13	1	2235	2	N	60					215
							66	9									
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	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					201

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
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

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

08	558	N	508	-0-	-50	-0-	280	1	228	2	N	-0-					-0-
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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	320	1	300	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

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					47
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

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3999	X	2192	-0-	-1807	-0-	15 35	1 9	2142	2	N	32	138	1			12
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	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					48

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

08	2232 N	2159	-0-	-73	-0-	56	1	2103	2	N	-0-					-0-
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-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

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	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

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
08	2480	N	2445	-0-	-35	-0-	310	1	2112	2	N	21	156	1			19
							23	9									
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									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

08	DLQ G-10		1597	-0-	1597	7618	128	1	1465	2	N	4					180
							4	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	16	1	956	2	N	113					130
							124	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1950	2	6	9	N	5					144
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1776	2	1	9	N	1					145
07	2015	N	1782	-0-	-233	-0-	1776	2	6	9	N	5					150
08	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	1886	2	2	9	N	2					152
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

08	1488	N	1162	-0-	-326	-0-	162	1	1000	2	Y	-0-					134
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

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					140
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

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
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

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					37
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

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

08	2300	N	1988	-0-	-312	3763	1975	2	13	9	N	12					298
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 99/03/1993 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
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

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	155	N	39	-0-	-116	-0-	10	1	29	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					8
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

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9243	2	37	9	N	34					130
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-

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					14
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

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

	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
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					61
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

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

	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
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	536	2	46	9	N	42	138	1			27
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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BELL WELL #: 4A RRCID -> 135788 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6129 - 6139

	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

	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
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-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

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
08	3720	X	994	-0-	-2726	-0-	266	1	728	2	N	-0-					50
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	992	X	NO RPT	-0-	-992	-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
08	1767	X	908	-0-	-859	-0-	908	2			N	-0-					37
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	899	X	NO RPT	-0-	-899	-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
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-

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
08	1581	X	957	-0-	-624	-0-	957	2			N	-0-					59
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

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
08	217	N	53	-0-	-164	-0-	49	2	4	9	Y	4	80	1			-0-
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-

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	248	X	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					38
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

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
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	2	N	-0-					48
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

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
08	1333	X	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
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

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
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-

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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-	3	1			-0-
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-

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	X	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					14
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
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

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
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

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
08	6355	X	1751	-0-	-4604	-0-	55	1	1696	2	N	-0-					146
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	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-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
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					200
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	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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A	COND	-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	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
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					99
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	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	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

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-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

08	DLQ G-10	3753	-0-	3753	11110	15	1	3735	2	N	3						61
						3	9										
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						64

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	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

08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1309	2	11	9	N	10					81
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	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					107
01	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1493	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	2	3	9	N	3					104
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*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

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
08	591	N	203	-0-	-388	-0-	203	2			Y	-0-					43
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

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
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2524	2	31	9	N	28					159
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

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
08	589	N	320	-0-	-269	-0-	320	2			N	-0-					34
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

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

08	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			N	-0-					85
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

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

*05	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	1720	2	23	9	N	21	173	1			77
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1648	2	20	9	N	18					95
07	1829	N	1670	-0-	-159	-0-	1648	2	22	9	N	20					115
08	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	1671	2	20	9	N	18					133
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

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1904	2	20	9	N	18					140
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

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2965	2	63	9	N	57	170	1			78
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 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
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1385	2	51	9	N	46					131
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

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
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					187
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

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
*04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					16
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					16
06	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*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-					-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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	2			N	-0-					60
09	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	1301	2	4	9	N	4					64
10	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	2			N	-0-					64
11	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	1271	2			N	-0-					64
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					64
01	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			N	-0-					64

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-	98	1			17
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

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
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2346	2	11	9	N	10					22
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

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
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	943	X	943	-0-	-0-	-0-	31	1	912	2	N	-0-					130
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

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
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
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

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
08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	556	1	2264	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3174	-0-	74	74	496	1	2678	2	Y	-0-			6
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

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
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			10
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
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-

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
08	2418	N	2216	-0-	-202	-0-	2216	2			N	-0-			-0-
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-

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
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			10
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					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

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

08	1519	N	1069	-0-	-450	-0-	1069	2			N	-0-					80
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

08	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
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

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

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-

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
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	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	93	X	77	-0-	-16	-0-	14	1	63	2	N	-0-					90
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	NO RPT	-0-	-62	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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	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

08	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	16	1	4005	2	N	10					22
							11	9									
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	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					74

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	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

08	744	X	736	-0-	-8	-0-	16	1	716	2	N	4					72
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					9

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

08	2821	X	2188	-0-	-633	-0-	16	1	2166	2	N	5	87	1			13
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					63

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
08	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	133	1	2614	2	N	64	150	1			27
							70	9									
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	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					29

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

08	3193	X	809	-0-	-2384	-0-	808	2	1	9	N	1					190
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3660	-0-	-711	-0-	3660	2			N	-0-					60
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

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246566 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6292 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	4371	X	2156	-0-	-2215	-0-	68	1	2088	2	N	-0-	137	1			53
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	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	5115	X	4491	-0-	-624	-0-	16 9	1 9	4466	2	N	8					51
09	4860	X	4398	-0-	-462	-0-	15 6	1 9	4377	2	N	5					56
10	4867	X	4413	-0-	-454	-0-	16 10	1 9	4387	2	N	9					65
11	4410	X	4161	-0-	-249	-0-	15 6	1 9	4140	2	N	5					70
*12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	4546	2	N	8					78
01	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					78

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

08	1953	X	1544	-0-	-409	-0-	140 4	1 9	1400	2	N	4					57
09	1890	X	1736	-0-	-154	-0-	135 1	1 9	1600	2	N	1					58
10	1767	X	1711	-0-	-56	-0-	140 2	1 9	1569	2	N	2					60
11	1710	X	1674	-0-	-36	-0-	135 9	1 9	1530	2	N	8	51	1			17
*12	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	140	1	1871	2	N	-0-					17
01	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

	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
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	2	1	80	2	N	-0-					38
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

	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
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					25
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

JONESVILLE A WELL #: 7A RRCID -> 199397 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6223 - 6228

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

	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
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	16	1	1817	2	N	15					105
							17	9									
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	15	1	1413	2	N	8	105	1			8
							9	9									
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	16	1	1963	2	N	10					18
							11	9									
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	15	1	1931	2	N	7					25
							8	9									
*12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	16	1	2037	2	N	5					30
							6	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

	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
08	372	X	203	-0-	-169	-0-	16	1	187	2	N	-0-					-0-
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	217	X	NO RPT	-0-	-217	-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
08	1395	X	363	-0-	-1032	-0-	16	1	347	2	N	-0-					55
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	372	X	NO RPT	-0-	-372	-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

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-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

08	5704	X	5120	-0-	-584	-0-	5112	2	8	9	N	7					97
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

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*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

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3402	-0-	-163	-0-	3399	2	3	9	N	3					128
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6745 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					65
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	248	1	1845	2	N	123					155
							135	9									
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									

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

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-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	1674	X	1226	-0-	-448	-0-	1226	2			N	-0-					10
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

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
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					81
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1550	X	1507	-0-	-43	-0-	31	1	1476	2	N	-0-					46
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

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
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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
08	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	372	1	11791	2	N	32					158
							35	9									
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									

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

08	496	X	128	-0-	-368	-0-	128	2			N	-0-					12
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

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

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-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
08	713	X	619	-0-	-94	-0-	14 11	1 9	594	2	N	10					57
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	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					177
	SHELBY OPERATING COMPANY				773678												
	ABERCROMBIE				WELL #: 3	RRCID -> 124561						COMPL. DATE 10/01/1988			TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6098 - 6106
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					56
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
	STEPHENSON				WELL #: 5	RRCID -> 246247						COMPL. DATE 03/05/2009			TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6168 - 6176
08	1333	X	1264	-0-	-69	-0-	1255	2	9	9	N	8					126
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
	SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854												
	HOWELL				WELL #: 6	RRCID -> 145644						COMPL. DATE 04/29/1993			TOTAL DEPTH 6791		PERF. 6243 - 6275
08	1891	X	1518	-0-	-373	-0-	310	1	1208	2	N	-0-					49
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

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
08	2852	X	2257	-0-	-595	-0-	366	1	1652	2	N	217	181	1			153
							239	9									
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									

TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3694	-0-	-119	-0-	93	1	3448	2	N	139	139	1			16
							153	9									
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

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363	#	1700	-0-	-3663	-0-	119	1	1581	3	Y	-0-					56
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	380	2	3	9	N	3					115
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	489	-0-	-131	-0-	25	1	407	2	N	52					272
							57	9									
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	10	1	573	2	N	48					320
							53	9									
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	13	1	638	2	N	72	165	1			227
							79	9									
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	15	1	501	2	N	26					253
							29	9									
12	651	N	511	-0-	-140	-0-	14	1	421	2	N	69					322
							76	9									
01	744	N	569	-0-	-175	-0-	19	1	519	2	N	28					350
							31	9									

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	289	1	237	2	N	3					74
							3	9									
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	315	1	280	2	N	6					80
							7	9									
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	280	1	165	2	N	4					84
							4	9									
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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	315	1	300	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
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	57	1	46	2	N	-0-					23
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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	80	1	75	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
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	219	1	179	2	N	-0-					50
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	339	2	N	1	1	8			50
							1	9									
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	338	1	311	2	N	-0-					50
*01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	335	1	315	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
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	444	2	22	9	N	20					112
*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

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
08	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8038	2	2	9	N	2					106
*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

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
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	508	2	Y	-0-					132
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

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
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	60	1	1616	2	Y	10					168
							11	9									
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

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
08	3565	X	2797	-0-	-768	-0-	99	1	2684	2	Y	13					88
							14	9									
09	3450	X	2971	-0-	-479	-0-	121	1	2846	2	Y	4					92
							4	9									
*10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	137	1	3478	2	Y	8					100
							9	9									
11	3450	X	2635	-0-	-815	-0-	110	1	2525	2	Y	-0-					100
12	3069	X	2905	-0-	-164	-0-	151	1	2751	2	Y	3	71	1			32
							3	9									
01	3565	X	2445	-0-	-1120	-0-	132	1	2310	2	Y	3	1	1			34
							3	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
08	9734	X	2297	-0-	-7437	-0-	81	1	2207	2	Y	8					145
							9	9									
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	1110	-0-	-7770	-0-	44	1	1013	2	Y	48					202
							53	9									
12	8184	X	1925	-0-	-6259	-0-	99	1	1809	2	Y	15					217
							17	9									
*01	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	129	1	2268	2	Y	25	168	1			74
							28	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
08	5871	X	5871	-0-		-0-	-0-	208	1	5652	2	Y	10					222
								11	9									
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									

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
08	9973	X	9973	-0-		-0-	-0-	354	1	9589	2	Y	27					103
								30	9									
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									

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
08	5022	X	3821	-0-		-1201	-0-	135	1	3655	2	N	28					245
								31	9									
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									

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
08		0	69555	-0-		69555	132569	2458	1	66653	2	N	404	556	1			83
								444	9									
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									

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2139	X	1908	-0-	-231	-0-	153	1	1668	2	N	79	160	1	2	8	67
							87	9									
09	1980	X	1353	-0-	-627	-0-	13	1	1271	2	N	63					130
							69	9									
10	1767	X	1325	-0-	-442	-0-	149	1	1167	2	N	8	3	8			135
							9	9									
11	1920	X	1919	-0-	-1	-0-	253	1	1625	2	N	37					172
							41	9									
12	1984	X	1901	-0-	-83	-0-	253	1	1625	2	N	21	1	8			192
							23	9									
*01	1953	X	1450	-0-	-503	-0-	1391	2	59	9	N	54	6	8			240

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

08	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2			N	-0-					13
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	1	834	2	N	3					16
							3	9									
12	1302	N	997	-0-	-305	-0-	4	1	982	2	N	10					26
							11	9									
01	1116	N	710	-0-	-406	-0-	704	2	6	9	N	5					31

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

08	1705	X	1548	-0-	-157	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*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-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

08	3317	X	1991	-0-	-1326	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
*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-

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	1					3
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-

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 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
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
*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-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

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-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
*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-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

08	2728	X	814	-0-	-1914	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*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-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
*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-

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
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*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-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
*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-

POPE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 047811 COMPL. DATE 10/17/1969 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7455 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
*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-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

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-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

08	1984	X	1817	-0-	-167	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
*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-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
*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-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*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-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
*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-

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
08	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	3			N	-0-					-0-
*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-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	647	-0-	-128	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*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-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	474	-0-	-487	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*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-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*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-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
*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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
*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-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*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-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

08	3100	N	4411	-0-	1311	1311	4411	3			N	-0-					-0-
*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-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

08	3193	X	3109	-0-	-84	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
*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-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
*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-

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
08	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
*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-

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
08	2015	N	1647	-0-	-368	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
*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-

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
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*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-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*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-

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
08	713	N	371	-0-	-342	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*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-

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
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*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-

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
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
*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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
*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-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

08	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	3			N	-0-					-0-
*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-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
*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-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
*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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
*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-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
*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-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

08	1302	N	1047	-0-	-255	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*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-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
*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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
*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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

08	279	N	-0-	-0-	-279	-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-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

08	3968	X	3552	-0-	-416	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
*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-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

08	3348	X	2917	-0-	-431	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
*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-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
*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-

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
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*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-

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
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
*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-

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
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
*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-

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*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-

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
08	3131	X	2069	-0-	-1062	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
*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-

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
08	3472	X	2829	-0-	-643	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
*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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					97
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

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

08	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					88
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

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					142
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

FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	51	1	1781	2	Y	17	14	1			12
							19	9									
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

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
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	59	1	2065	2	Y	20	18	1			14
							22	9									
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

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
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	73	1	2563	2	Y	24	21	1			18
							26	9									
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

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
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	50	1	1761	2	Y	17	16	1			12
							19	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	34	1	1207	2	Y	12	11	1			8
							13	9									
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

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
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	32	1	1109	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
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

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
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	43	1	1506	2	Y	14	14	1			10
							15	9									
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

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 #: 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
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	42	1	1479	2	Y	14	14	1			10
							15	9									
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

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
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	12	1	428	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
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

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
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	30	1	1040	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
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

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
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	60	1	2110	2	Y	20	18	1			15
							22	9									
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

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 #: 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
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	45	1	1575	2	Y	15	15	1			11
							17	9									
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

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	83	1	2900	2	Y	27	25	1			20
							30	9									
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

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
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	7	1	252	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
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

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
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	50	1	1754	2	Y	17	19	1			12
							19	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	53	1	1867	2	Y	18	17	1			13
							20	9									
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

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
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	33	1	1159	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
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

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
08	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	79	1	2760	2	Y	26	23	1			19
							29	9									
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

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
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-	1	1			-0-
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	43	1	1517	2	Y	14	13	1			10
							15	9									
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

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
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	74	1	2591	2	Y	24	23	1			18
							26	9									
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

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
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	47	1	1638	2	Y	16	17	1			11
							18	9									
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

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
08	682	N	367	-0-	-315	-0-	10	1	354	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
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

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
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		30	-0-	30	30	30	2			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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	58	1	2031	2	Y	19	18	1			14
							21	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	13	1	443	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
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

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
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	45	1	1576	2	Y	15	15	1			11
							17	9									
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

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
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	27	1	960	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
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

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
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	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
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	72	1	865	2	Y	26					61
							29	9									
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

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
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	741	2	Y	8					19
							9	9									
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-

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
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	43	1	1514	2	Y	14	15	1			10
							15	9									
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

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
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	15	1	511	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
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

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
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	45	1	1591	2	Y	15	17	1			11
							17	9									
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

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
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	36	1	1262	2	Y	12	11	1			9
							13	9									
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

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
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	27	1	961	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
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

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
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	19	1	682	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
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

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
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	16	1	555	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
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

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
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	112	1	1343	2	Y	-0-					-0-
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

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
08	2883	X	1525	-0-	-1358	-0-	42	1	1469	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
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

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
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
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

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
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	10	1	335	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
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

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
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	65	1	2266	2	Y	22	15	1			16
							24	9									
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

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-	2	1			-0-
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-

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
08	T. A.		2106	-0-	2106	2107	34	1	1191	2	Y	801	644	1			157
							881	9									
09	T. A.		1984	-0-	1984	4091	38	1	1328	2	Y	562	501	1			218
							618	9									
10	T. A.		1814	-0-	1814	5905	36	1	1235	2	Y	494	505	1			207
							543	9									
11	T. A.		1591	-0-	1591	7496	27	1	960	2	Y	549	498	1			258
							604	9									
12	T. A.		1217	-0-	1217	8713	20	1	1033	2	Y	149	340	1			67
							164	9									
01	T. A.		1257	-0-	1257	9970	898	2	359	9	Y	326	178	1			215

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

08	2945	X	2941	-0-	-4	-0-	81	1	2830	2	Y	27	24	1			20
							30	9									
09	2850	X	2721	-0-	-129	-0-	75	1	2617	2	Y	26	24	1			22
							29	9									
10	2945	X	2400	-0-	-545	-0-	68	1	2306	2	Y	24	31	1			15
							26	9									
11	2850	X	2471	-0-	-379	-0-	67	1	2371	2	Y	30	26	1			19
							33	9									
12	2945	X	2801	-0-	-144	-0-	53	1	2712	2	Y	33	31	1			21
							36	9									
*01	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2687	2	36	9	Y	33	33	1			21

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	93	1	3252	2	Y	30	30	1			22
							33	9									
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	78	1	2716	2	Y	31	28	1			25
							34	9									
10	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	71	1	2396	2	Y	23	32	1			16
							25	9									
11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	65	1	2299	2	Y	28	26	1			18
							31	9									
*12	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	48	1	2457	2	Y	30	29	1			19
							33	9									
*01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2567	2	33	9	Y	30	30	1			19

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	53	1	1879	2	Y	18	16	1			13
							20	9									
09	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	51	1	1770	2	Y	18	16	1			15
							20	9									
10	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	52	1	1751	2	Y	19	22	1			12
							21	9									
11	1860	N	1635	-0-	-225	-0-	44	1	1570	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
12	1891	N	1427	-0-	-464	-0-	27	1	1381	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
*01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1653	2	19	9	Y	17	17	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 #: 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
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	55	1	1925	2	Y	18	17	1			13
							20	9									
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

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
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	48	1	1677	2	Y	16	15	1			12
							18	9									
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

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
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	36	1	1275	2	Y	13	12	1			9
							14	9									
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

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
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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

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
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-	1	1			-0-
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

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
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
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

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
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	20	1	700	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
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

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
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	19	1	680	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	59	1	2083	2	Y	19	16	1			14
							21	9									
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

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

08	2666	X	2266	-0-	-400	-0-	62	1	2181	2	Y	21	22	1			15
							23	9									
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

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	40	1	1389	2	Y	14	11	1			10
							15	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	10	1	349	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
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

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	Y	1					1
							1	9									
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-

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
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	29	1	1032	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	18	1	623	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
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

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	44	1	1544	2	Y	15	17	1			11
							17	9									
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

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	64	1	2246	2	Y	22	15	1			16
							24	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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-

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
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-

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
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	59	1	2077	2	Y	19	19	1			14
							21	9									
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

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
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	49	1	1733	2	Y	17	14	1			12
							19	9									
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

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
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	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
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
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	40	1	1414	2	Y	13	10	1			10
							14	9									
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

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
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	61	1	2131	2	Y	20	20	1			15
							22	9									
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

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	37	1	1286	2	Y	13	12	1			9
							14	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	43	1	1503	2	Y	14	13	1			10
							15	9									
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

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
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	45	1	1591	2	Y	15	9	1			11
							17	9									
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

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
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	34	1	1198	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	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 #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	56	1	1956	2	Y	19	16	1			14
							21	9									
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

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	36	1	1265	2	Y	13	12	1			9
							14	9									
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

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
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-

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	38	1	1321	2	Y	12	12	1			9
							13	9									
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

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
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	50	1	1765	2	Y	17	15	1			12
							19	9									
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

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
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	34	1	1186	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
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

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
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	41	1	1450	2	Y	14	12	1			10
							15	9									
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

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
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	49	1	1708	2	Y	16	13	1			12
							18	9									
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

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
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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

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
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	48	1	1694	2	Y	16	14	1			12
							18	9									
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

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
08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	67	1	2368	2	Y	22	22	1			16
							24	9									
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

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
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	76	1	2666	2	Y	25	22	1			18
							28	9									
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

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
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	36	1	1264	2	Y	12	11	1			9
							13	9									
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

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
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	32	1	1111	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
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

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
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	31	1	1099	2	Y	11	13	1			8
							12	9									
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

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
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	164	1	1973	2	Y	11					25
							12	9									
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

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
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	48	1	1703	2	Y	16	15	1			12
							18	9									
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

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
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	154	1	1846	2	Y	9					21
							10	9									
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

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
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	41	1	1455	2	Y	14	14	1			10
							15	9									
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

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
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	35	1	1218	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
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

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
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	57	1	2005	2	Y	19	18	1			14
							21	9									
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

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
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	56	1	1967	2	Y	19	17	1			14
							21	9									
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

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
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	44	1	1537	2	Y	15	14	1			11
							17	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	2330	-0-	-26	-0-	64	1	2243	2	Y	21	20	1			15
							23	9									
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

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
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	40	1	1399	2	Y	14	13	1			10
							15	9									
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

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
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	50	1	1770	2	Y	16	16	1			12
							18	9									
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

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
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	49	1	1705	2	Y	17	19	1			12
							19	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	36	1	1254	2	Y	12	8	1			9
							13	9									
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

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
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	29	1	1008	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
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

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
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	24	1	856	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
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

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
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	28	1	995	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	18	1	627	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
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

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
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	49	1	1709	2	Y	16	14	1			12
							18	9									
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

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
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	31	1	1081	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
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

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
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	27	1	938	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
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

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 #: 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
08	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	63	1	2227	2	Y	21	25	1			15
							23	9									
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

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
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	52	1	1836	2	Y	18	17	1			13
							20	9									
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

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
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	60	1	2109	2	Y	20	19	1			15
							22	9									
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

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
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	26	1	900	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 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
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	37	1	1315	2	Y	13	12	1			9
							14	9									
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

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
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	34	1	1254	2	N	11	11	1			8
							12	9									
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

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	593	3	42	9	N	38	158	1	1	8	199
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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	3	N	-0-					8
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-

SATTERWHITE WELL #: 1-L RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10777 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	3	N	-0-					5
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									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160
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

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
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

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	304	1	1446	2	N	10			122
							11	9							
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							

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	231	1	1246	2	N	9			62
							10	9							
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							

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) //CONT.// 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-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

08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-					45
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

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

08	3100	N	3671	-0-	571	571	3671	2			N	-0-					74
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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 10250 - 11981

08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1487	3	2	9	N	2					4
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

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3793	-0-	693	693	3793	3			N	-0-					-0-
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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	35	-0-	-1360	-0-	35	3			N	-0-					60
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHARTLE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 207856 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8810 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5501	-0-	-513	-0-	5493	3	8	9	Y	7					8
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

08	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1502	2			N	-0-					110
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

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

08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
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-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

08	DLQ G-10		302	-0-	302	302	302	3			N	-0-					278
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HOOVER, R.M. WELL #: 1 RRCID -> 083383 COMPL. DATE 04/09/1979 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10322 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

SHARTLE, THOMAS H. WELL #: 2-L RRCID -> 145475 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10270 - 10572

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					68
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					68
10	961	N	801	-0-	-160	-0-	801	2			N	-0-					68
11	960	N	878	-0-	-82	-0-	878	2			N	-0-					68
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					68
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					68

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE "A" WELL #: 1-T RRCID -> 160336 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9738 - 10414

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

*06	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*07	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*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-

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 #: 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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	935	3	1	9	Y	1					3
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	516	3	1	9	N	1					2
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	367	-0-	-5	-0-	366	3	1	9	Y	1					22
09	390	X	285	-0-	-105	-0-	285	3			Y	-0-					22
10	403	X	305	-0-	-98	-0-	305	3			Y	-0-	12	1			10
11	390	X	382	-0-	-8	-0-	379	3	3	9	Y	3					13
12	372	X	356	-0-	-16	-0-	354	3	2	9	Y	2	4	1			11
01	372	X	330	-0-	-42	-0-	329	3	1	9	Y	1					12

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2404	3	7	9	N	6					10
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

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
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	713	3	2	9	N	2					5
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

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
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4611	3	7	9	Y	6					8
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

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
08	2480	N	2096	-0-	-384	-0-	2089	3	7	9	N	6					13
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

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
08	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2334	3	6	9	N	5					8
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

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
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1954	3	6	9	Y	5					37
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					37
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			Y	-0-	18	1			19
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2000	3	22	9	Y	20					39
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2026	3	11	9	Y	10	18	1			31
01	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	1678	3	7	9	Y	6					37

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	3	2	9	N	2					6
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

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

*02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
*03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
*04	2370	N	2336	-0-	-34	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
*05	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
*06	2370	N	2344	-0-	-26	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
*07	2418	N	1154	-0-	-1264	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
*08	2449	N	1594	-0-	-855	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*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-

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	3100	N	3148	-0-	48	48	3140	3	8	9	Y	7					17
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4965	3	7	9	Y	6					8
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

08	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					1
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-					82
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

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
08	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	3202	3	4	9	Y	4					4
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

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
*02	2761	N	2125	-0-	-636	-0-	2125	3			Y	-0-	67	1			-0-
*03	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
*04	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
*05	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			Y	-0-					-0-
*06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
*07	2108	X	1309	-0-	-799	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
*08	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-
*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-

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
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2376	3	3	9	Y	3					5
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	965	3	2	9	N	2					5
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

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
08	T. A.		5501	-0-	5501	5501	5493	3	8	9	Y	7					8
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

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
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3709	3	6	9	Y	5					7
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

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
08	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	3			N	-0-					-0-
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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2849	3	8	9	N	7					11
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

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					8
09	2070	N	1951	-0-	-119	-0-	1951	3			N	-0-					8
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					8
11	2160	N	1670	-0-	-490	-0-	1670	3			N	-0-					8
12	2015	N	1399	-0-	-616	-0-	1399	3			N	-0-					8
01	1860	N	1405	-0-	-455	-0-	1405	3			N	-0-					8

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			Y	-0-					1
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-					1
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

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

08	1550	N	583	-0-	-967	-0-	582	3	1	9	Y	1					53
09	1500	N	528	-0-	-972	-0-	528	3			Y	-0-					53
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			Y	-0-	13	1			40
11	570	N	370	-0-	-200	-0-	367	3	3	9	Y	3					43
12	558	N	258	-0-	-300	-0-	257	3	1	9	Y	1	4	1			40
*01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	467	3	2	9	Y	2					42

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

08	31	N	19	-0-	-12	-0-	18	3	1	9	Y	1					7
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3142	-0-	42	42	3138	3	4	9	Y	4					4
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

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
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					4
09	780	N	662	-0-	-118	-0-	662	3			N	-0-					4
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					4
11	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	3			N	-0-					4
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					4
01	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	3			N	-0-					4

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3999	3	6	9	Y	5					7
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

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1688	3	2	9	Y	2					4
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

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-	30	1			-0-
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
*05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
*06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
*08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
*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-

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 #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1914	N	1366	-0-	-548	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
*03	1705	N	1426	-0-	-279	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
*04	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
*05	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*06	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
*07	1364	N	1054	-0-	-310	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
*08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
*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-

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

08	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					10
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

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
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-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2210	3	7	9	N	6					33
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					33
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-	19	1			14
11	2160	N	1773	-0-	-387	-0-	1755	3	18	9	N	16					30
12	1984	N	1792	-0-	-192	-0-	1783	3	9	9	N	8	15	1			23
01	1922	N	1738	-0-	-184	-0-	1732	3	6	9	N	5					28

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1638	3	6	9	N	5					96
09	1500	N	1342	-0-	-158	-0-	1342	3			N	-0-					96
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-	20	1			76
11	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	1426	3	48	9	N	44					120
12	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1376	3	7	9	N	6	12	1			114
01	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1346	3	3	9	N	3					12

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
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-

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
08	775	N	649	-0-	-126	-0-	643	2	6	9	N	5					161
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	508	-0-	-329	-0-	8	1	500	2	N	-0-					29
01	1643	N	465	-0-	-1178	-0-	465	2			N	-0-					29

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B DENY		-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3100	X	2123	-0-	-977	-0-	1836	1	287	2	Y	-0-					1
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					69
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

08	2883	X	1992	-0-	-891	-0-	1992	2			N	-0-					45
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

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					27
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

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					8
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

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

08	1798	X	1078	-0-	-720	-0-	1078	2			N	-0-					97
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

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					16
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

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					48
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

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					82
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
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

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

	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
08	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	127	1	2103	2	Y	-0-			-0-
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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

	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
08	2821	X	2310	-0-	-511	-0-	132	1	2178	2	Y	-0-			-0-
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-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

	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
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			9
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

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

	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
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-			14
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	116	1	1922	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	122	1	2010	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					207
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

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
08	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	94	1	1547	2	Y	-0-					5
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

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
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	100	1	1648	2	Y	-0-					103
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									

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	115	1	1898	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	69	1	1144	2	Y	-0-					102
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									

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	151	1	2496	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	79	1	1313	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	889	-0-	-103	-0-	51	1	838	2	Y	-0-					7
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

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2195	-0-	-936	-0-	125	1	2070	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1282	-0-	-237	-0-	73	1	1209	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	75	1	1234	2	Y	-0-					35
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									

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	177	1	2918	2	Y	-0-					24
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									

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	88	1	1461	2	Y	-0-					1
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

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1430	-0-	-306	-0-	82	1	1348	2	Y	-0-					13
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									

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	115	1	1906	2	Y	-0-					3
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

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

08	930	N	737	-0-	-193	-0-	42	1	695	2	Y	-0-					2
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

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

08	2232	N	1756	-0-	-476	-0-	100	1	1656	2	Y	-0-					1
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

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

08	3720	X	3179	-0-	-541	-0-	181	1	2998	2	Y	-0-					2
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

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

08	2170	N	1712	-0-	-458	-0-	98	1	1614	2	Y	-0-					8
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									

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

08	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	148	1	2439	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
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-

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
08	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	175	1	2897	2	Y	-0-					3
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			Y	-0-					135
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

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
08	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1466	2			Y	-0-					170
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
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-

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

M O		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	11	1	374	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
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

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
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	40	1	1401	2	Y	14	13	1			10
							15	9									
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

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
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	51	1	1802	2	Y	16	18	1			12
							18	9									
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

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
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	44	1	1542	2	Y	15	16	1			11
							17	9									
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

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
08	2883	X	2606	-0-	-277	-0-	71	1	2509	2	Y	24	22	1			17
							26	9									
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

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
08	2976	X	2612	-0-	-364	-0-	72	1	2514	2	Y	24	24	1			17
							26	9									
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	78	1	2737	2	Y	26	23	1			19
							29	9									
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	Y	5					120
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

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

*02	PRTL PLG	1395	-0-	1395	3025	1393	2	2	9	N	2	1	8			84
*03	PRTL PLG	815	-0-	815	3840	812	2	3	9	N	3					87
*04	PRTL PLG	3859	-0-	3859	7699	3858	2	1	9	N	1					88
*05	PRTL PLG	3406	-0-	3406	11105	3394	2	12	9	N	11					99
*06	PRTL PLG	2416	-0-	2416	13521	2335	2	81	9	N	74					173
*07	PRTL PLG	2272	-0-	2272	15793	2249	2	23	9	N	21					194
*08	PRTL PLG	2148	-0-	2148	17941	2125	2	23	9	N	21	158	1			57
*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

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 10786

08	1178	N	908	-0-	-270	-0-	908	2			N	-0-					160
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		464	-0-	464	1003	464	2			Y	-0-					-0-
*03	T. A.		271	-0-	271	1274	271	2			Y	-0-					-0-
*04	2560	X	1286	-0-	-1274	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
*05	2046	X	1131	-0-	-915	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
*06	1980	X	778	-0-	-1202	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
*07	2325	X	750	-0-	-1575	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
*08	2325	X	708	-0-	-1617	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
*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-

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	443	3	10	9	N	9					194
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

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	N	2					94
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

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					90
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2743	2	3	9	N	3	3	8			189
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

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
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					160
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

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
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2011	2	8	9	N	7					85
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

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
08	3348	X	2151	-0-	-1197	-0-	2151	2			N	-0-					35
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
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
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					53
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

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
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					117
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

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
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					239
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

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
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					87
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

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
08	13671	X	12510	-0-	-1161	-0-	527	1	11904	2	N	72	180	1			124
							79	9									
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									

COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1240	2	1	9	N	1					51
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					67
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

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
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

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
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

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					134
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

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

08	961	N	517	-0-	-444	-0-	517	2			N	-0-					38
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	890	-0-	-505	-0-	890	2			N	-0-					109
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

CASTLEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 162487 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10521 - 10613

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					87
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

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
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

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3370	2	11	9	N	10					99
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690

MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	573	-0-	-47	-0-	263	1	310	3	N	-0-					13
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

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	144	1	1040	3	N	-0-					-0-
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									

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
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	87	1	1111	3	N	161	184	1			112
							177	9									
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									

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
08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	486	1	2859	3	N	31	4	8			122
							34	9									
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	641	-0-	-227	-0-	45	1	596	3	N	-0-					-0-
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-

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
08	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	603	1	6105	3	N	20	2	8			45
							22	9									
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

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
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	178	1	381	3	N	-0-					27
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

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	934	1	10617	3	N	83	2	8			225
							91	9									
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									

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
08	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	103	1	1389	3	N	7	2	8			48
							8	9									
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

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
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	18	1	236	3	N	-0-					3
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

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
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	N	3	2	8			85
							3	9									
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	85	1	1144	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	3	N	-0-					10
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

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	280	1	3679	3	N	21	8	8			13
							23	9									
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									

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
08	1116	N	816	-0-	-300	-0-	57	1	759	3	N	-0-					2
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3212	-0-	-105	-0-	212	1	2997	3	N	3	2	8			28
							3	9									
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

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

08	558	N	369	-0-	-189	-0-	165	1	204	3	N	-0-					-0-
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-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

08	775	N	641	-0-	-134	-0-	47	1	594	3	Y	-0-					18
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

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

08	465	N	401	-0-	-64	-0-	168	1	233	3	N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

CLEMENS WELL #: 3 RRCID -> 156403 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	471	-0-	-87	-0-	256	1	215	3	N	-0-					-0-
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-

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	45	1	579	3	Y	-0-					17
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

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3131	X	1909	-0-	-1222	-0-	267 6	1 9	1636	3	N	5	2	8			55
09	3330	X	2836	-0-	-494	-0-	323 13	1 9	2500	3	N	12	4	8			63
10	3441	X	2538	-0-	-903	-0-	322 11	1 9	2205	3	N	10					73
11	3330	X	2156	-0-	-1174	-0-	278 9	1 9	1869	3	N	8	4	8			77
12	3286	X	2841	-0-	-445	-0-	325 18	1 9	2498	3	N	16	91	1	2	8	-0-
01	2945	X	1937	-0-	-1008	-0-	269	1	1668	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
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	175	1	322	3	N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	713	N	661	-0-	-52	-0-	47 11	1 9	603	3	N	10	1	8			52
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	718	3	N	1					53
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	30 6	1 9	366	3	N	5					58
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	59 20	1 9	767	3	N	18	4	8			72
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-

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
08	620	N	522	-0-	-98	-0-	148	1	374	3	N	-0-					-0-
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-

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
08	2139	N	1939	-0-	-200	-0-	274 26	1 9	1639	3	N	24	4	8			114
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	278 14	1 9	1744	3	N	13	104	1	6	8	17
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	301 18	1 9	1832	3	N	16					33
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	281 25	1 9	1754	3	N	23	4	8			52
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	292 7	1 9	1901	3	N	6	3	8			55
01	2139	N	1574	-0-	-565	-0-	255 3	1 9	1316	3	N	3					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
08	279	N	149	-0-	-130	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

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	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

08	1736	N	240	-0-	-1496	-0-	240	1			N	-0-					27
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

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

08	2015	X	1402	-0-	-613	-0-	237 6	1 9	1159	3	N	5	3	8			75
09	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	286 21	1 9	1880	3	N	19	4	8			90
10	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	313 21	1 9	2020	3	N	19					109
11	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	298 25	1 9	2024	3	N	23	13	8			119
12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	305 24	1 9	2111	3	N	22	126	1	3	8	12
*01	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	308 11	1 9	2053	3	N	10					22

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

08	372	N	283	-0-	-89	-0-	160	1	123	3	N	-0-					17
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	1667	-0-	-813	-0-	257	1	1379	3	N	28	3	8			190
							31	9									
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									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 9 RRCID -> 226299 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10714 - 10750

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

08	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2707	2	2	9	Y	2					41
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

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

08	1705	N	1383	-0-	-322	-0-	1383	2			Y	-0-					23
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

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

08	1953	N	1477	-0-	-476	-0-	1476	2	1	9	Y	1					31
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

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 10682

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
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
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	2	1	9	Y	1					26
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

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

08	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					9
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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					87
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	500	-0-	-89	-0-	500	2			Y	-0-					87

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

08	7161	X	6374	-0-	-787	-0-	6374	2			N	-0-					105
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	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					105

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

08	7750	X	7677	-0-	-73	-0-	7632	2	45	9	N	41					62
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	7517	-0-	-357	-0-	7500	2	17	9	N	15					100

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

08	11966	X	9878	-0-	-2088	-0-	9819	2	59	9	N	54	182	1			27
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	11133	-0-	-57	-0-	11056	2	77	9	N	70					202
12	11718	X	10143	-0-	-1575	-0-	10098	2	45	9	N	41	180	1			63
01	10385	X	9800	-0-	-585	-0-	9726	2	74	9	N	67					130

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3379	X	2841	-0-	-538	-0-	179	1	2662	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

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	5					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	21	1			2
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

*08	186	N	60	-0-	-126	-0-	18	1	42	2	Y	-0-	1	1			-0-
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	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

*07	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	645	1	1583	2	Y	-0-	28	1			9
*08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	621	1	2138	2	Y	-0-	9	1			-0-
*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	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 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
*07	3875	X	1822	-0-	-2053	-0-	485	1	1337	2	Y	-0-	9	1			-0-
08	4712	X	1747	-0-	-2965	-0-	454	1	1293	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	1891	X	1825	-0-	-66	-0-	539	1	1286	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	562	1	1295	2	Y	120	200	1			14
							132	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
*07	17019	X	2798	-0-	-14221	-0-	439	1	2344	2	Y	14	24	1			8
							15	9									
08	3658	X	2643	-0-	-1015	-0-	419	1	2224	2	Y	-0-					8
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
08	3317	X	3015	-0-	-302	-0-	547	1	2317	2	Y	137					148
							151	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831

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
*07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	719	1	1917	2	Y	-0-	14	1			5
*08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	683	1	2556	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
*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	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
08	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	591	1	1817	2	Y	-0-	5	1			1
09	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	425	1	1802	2	Y	-0-					-0-
10	2387	X	2157	-0-	-230	-0-	514	1	1643	2	Y	-0-					-0-
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	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	4684	-0-	-1919	-0-	605	1	4079	2	Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					27
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

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
08	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	239	1	2841	3	Y	-0-					16
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									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	3	Y	-0-					-0-
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-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1525	-0-	-304	-0-	88	1	1436	3	Y	1					45
							1	9									
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									

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 #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	148	1	2398	3	Y	1					42
							1	9									
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									

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	39	1	639	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1066	3	3	9	Y	3					10
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

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
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	682	N	634	-0-	-48	-0-	37	1	597	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	188	1	3056	3	Y	14					30
							15	9									
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									

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
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	128	1	2075	3	Y	7					15
							8	9									
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									

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
08	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	70	1	1134	3	Y	8					19
							9	9									
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									

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
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2900	3	2	9	Y	2					7
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
08	2697	N	2156	-0-	-541	-0-	124	1	2013	3	Y	17					36
							19	9									
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									

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
08	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	87	1	1415	3	Y	1					79
							1	9									
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									

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					160
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

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	746	-0-	-649	-0-	43	1	702	3	Y	1					33
							1	9									
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									

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					52
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			Y	-0-					-0-
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

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
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					28
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

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
08	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	68	1	1103	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	82	1	1330	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	117	1	1900	3	Y	-0-					-0-
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									

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
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	224	1	3642	3	Y	1					34
							1	9									
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	216	1	3473	3	Y	17	26	1			25
							19	9									
10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	234	1	3729	3	Y	15					40
							17	9									
11	3750	X	3620	-0-	-130	-0-	215	1	3403	3	Y	2	27	1			15
							2	9									
12	3875	X	3557	-0-	-318	-0-	197	1	3337	3	Y	21					36
							23	9									
01	3875	X	3636	-0-	-239	-0-	199	1	3414	3	Y	21	34	1			23
							23	9									

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
08	2852	X	2353	-0-	-499	-0-	152	1	2193	3	Y	7					21
							8	9									
09	2670	X	2359	-0-	-311	-0-	149	1	2202	3	Y	7					28
							8	9									
10	2697	X	2454	-0-	-243	-0-	160	1	2291	3	Y	3					31
							3	9									
11	2580	X	1971	-0-	-609	-0-	181	1	1788	3	Y	2					33
							2	9									
*12	2356	X	2201	-0-	-155	-0-	205	1	1995	3	Y	1	23	1	1	8	10
							1	9									
*01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	214	1	1905	3	Y	-0-					10

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
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1785	3	6	9	N	5					309
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

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
08	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	109	1	1362	3	Y	3					5
							3	9									
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	102	1	1158	3	Y	4					9
							4	9									
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	123	1	1590	3	Y	6					15
							7	9									
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	119	1	1371	3	Y	4	11	1			8
							4	9									
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	99	1	1057	3	Y	5					13
							6	9									
*01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	104	1	1138	3	Y	3					16
							3	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
08	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	123	1	1994	3	Y	11					26
							12	9									
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-

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
08	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	86	1	1403	3	Y	25					56
							28	9									
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									

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
08	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	104	1	1688	3	Y	-0-					-0-
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-

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
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			Y	-0-					-0-
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

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
08	6758	X	5771	-0-	-987	-0-	926	1	4824	3	N	19					184
							21	9									
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									

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
08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	169	1	2754	3	Y	-0-					-0-
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									

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 10619

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
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

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					150
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-

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 171658 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10534 - 10665

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		236	-0-	236	236	236	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

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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
08	6231	X	4437	-0-	-1794	-0-	4435	2	2	9	N	2	90	1			51
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

FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	2697	N	2539	-0-	-158	-0-	2531	2	8	9	N	7	40	1			76
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

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
08	6386	X	5928	-0-	-458	-0-	5905	2	23	9	N	21	119	1			62
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

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
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					117
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	DLQ G-10	1170	-0-	1170	2177	1160	2	10	9	Y	9					23
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	NO RPT	-0-	-0-	4751					Y	NO RPT					38
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4751					Y	NO RPT					38

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	DLQ G-10	2297	-0-	2297	4333	2277	2	20	9	Y	18					45
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	NO RPT	-0-	-0-	11413					Y	NO RPT					74
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11413					Y	NO RPT					74

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
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					71
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	X	1217	-0-	-240	-0-	1199	3	18	9	N	16					137
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

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
08	DLQ G-10		2637	-0-	2637	4952	2573	3	64	9	N	58					141
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

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
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					65
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									

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
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					21
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

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
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					35
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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
08	2304	N	2005	-0-	-299	-0-	2005	2			N	-0-					53
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									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					53
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

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					14
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

TOLAR, JOE WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2055	-0-	-270	-0-	86	1	1969	2	N	-0-					10
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

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					40
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	2	3	9	N	3					116
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

TOLAR, JOE WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					119
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

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	185	1	1438	2	N	-0-					194
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

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

08	93	N	73	-0-	-20	-0-	9	1	64	2	N	-0-					165
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					45
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
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

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
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					17
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

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
08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					73
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

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
08	434	N	279	-0-	-155	-0-	31	1	248	2	N	-0-					65
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

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
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	248	1	2017	2	N	-0-					36
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

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
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					59
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

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
08	1705	N	861	-0-	-844	-0-	861	2			N	-0-					36
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-

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
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	404	1	3141	2	N	-0-					97
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									

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
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					87
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
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-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
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

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

08	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	366	1	2564	2	N	-0-					177
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									

TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	232	1	5323	2	N	-0-					72
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

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
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
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

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
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-

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
08	341	N	67	-0-	-274	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	589	N	17	-0-	-572	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
08	1085	N	869	-0-	-216	-0-	861	2	8	9	N	7					279
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2674	-0-	-178	-0-	2674	2			N	-0-					110
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

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					42
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

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	858	-0-	-103	-0-	858	2			Y	-0-					107
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

TOLAR WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	2781	-0-	-1435	-0-	116	1	2665	2	N	-0-					118
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

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
08	3627	X	3008	-0-	-619	-0-	757	1	2251	2	N	-0-					106
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					30
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

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
08	7502	X	6381	-0-	-1121	-0-	783	1	5598	2	N	-0-					42
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

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
08	1302	N	916	-0-	-386	-0-	916	2			N	-0-					25
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

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
08	8432	X	6339	-0-	-2093	-0-	6339	2			Y	-0-					74
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

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
08	14973	X	13920	-0-	-1053	-0-	13807	2	113	9	N	103	181	1			66
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

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	135	1	1504	2	N	-0-					65
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	59	1	11789	2	N	-0-					93
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

SMITH RESOURCES, INC. 796160
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-					144
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

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	127	1	602	2	N	7					44
							8	9									
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

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
08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	537	1	5014	2	N	28	1	8			75
							31	9									
09	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	537	1	5017	2	N	30					105
							33	9									
10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	554	1	6718	2	N	19					124
							21	9									
*11	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	565	1	7788	2	N	26					150
							29	9									
12	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	562	1	7420	2	N	18	1	8			167
							20	9									
*01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	546	1	5883	2	N	36	164	1	1	8	38
							40	9									

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	337	1	1603	2	N	2					60
							2	9									
09	1500	N	1225	-0-	-275	-0-	332	1	891	2	N	2					62
							2	9									
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	380	1	1468	2	N	1					63
							1	9									
*11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	370	1	1286	2	N	9					72
							10	9									
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	409	1	1519	2	N	2	1	8			73
							2	9									
*01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	345	1	1213	2	N	4					77
							4	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	1750	-0-	-2466	-0-	1700	2	50	9	N	45					58
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

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

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-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					79
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

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	830	2	19	9	Y	17					53
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

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					17
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	3503	X	3155	-0-	-348	-0-	3130	2	25	9	Y	23	49	1			9
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

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
08	14B2 EXT		1517	-0-	1517	3589	44	1	1473	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	2108	N	1457	-0-	-651	-0-	42	1	1415	2	N	-0-					17
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

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
08	1209	N	632	-0-	-577	-0-	18	1	614	2	N	-0-					64
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									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

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
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	40	1	1361	2	N	34					186
							37	9									
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					71
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

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
08	1519	X	1441	-0-	-78	-0-	41	1	1400	2	N	-0-					88
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									

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
08	2356	X	1175	-0-	-1181	-0-	34	1	1141	2	N	-0-					39
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

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
08	2818	X	2455	-0-	-363	-0-	68	1	2313	2	N	67	127	1			8
							74	9									
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									

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
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	31	1	1045	2	N	-0-					75
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-					52
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

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					1
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

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

08	4092	X	2952	-0-	-1140	-0-	81	1	2760	2	N	101					164
							111	9									
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									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	23	1	796	2	N	-0-					20
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	2635	X	614	-0-	-2021	-0-	614	2			Y	-0-					60
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

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	15	1	517	2	N	-0-					18
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

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

08	2015	N	1523	-0-	-492	-0-	44	1	1479	2	N	-0-					155
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									

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

08	6448	X	6217	-0-	-231	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

08	1271	N	590	-0-	-681	-0-	17	1	573	2	N	-0-					129
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

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6117	2	111	9	Y	101	128	1			25
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

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
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08	6634	X	5648	-0-	-986	-0-	5618	2	30	9	Y	27					81
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

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3591	-0-	-129	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

08	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

08	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

08	4433	X	4138	-0-	-295	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

08	2852	X	2814	-0-	-38	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	3813	X	2810	-0-	-1003	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	837	N	424	-0-	-413	-0-	424	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1426	N	154	-0-	-1272	-0-	154	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3960	-0-	-70	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	126	-0-	-2757	-0-	126	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2856	-0-	-151	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
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-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
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

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	5797	X	3799	-0-	-1998	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	4402	X	4363	-0-	-39	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1519	X	1480	-0-	-39	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4526	X	4484	-0-	-42	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3782	X	3490	-0-	-292	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

08	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

08	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2004	-0-	-1127	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

08	5084	X	4334	-0-	-750	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

08	3751	X	3676	-0-	-75	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	1446	-0-	-1902	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
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-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	N	-0-					33
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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

08	2418	N	1945	-0-	-473	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

08	2914	X	2025	-0-	-889	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	3131	X	2365	-0-	-766	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3999	X	3893	-0-	-106	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4743	X	3318	-0-	-1425	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
*01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	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
08	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4712	X	3252	-0-	-1460	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	5115	X	4526	-0-	-589	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	4092	X	3461	-0-	-631	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4495	X	4329	-0-	-166	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	2573	N	1246	-0-	-1327	-0-	36	1	1210	2	N	-0-					31
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

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
08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	7688	X	7018	-0-	-670	-0-	6941	3	77	9	Y	70	87	1			110
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

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
08	3069	X	2879	-0-	-190	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	3007	X	2804	-0-	-203	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
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-

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
08	5890	X	5707	-0-	-183	-0-	5672	3	35	9	Y	32	49	1			54
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3597	3	19	9	Y	17	19	1			25
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

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

08	3720	X	3335	-0-	-385	-0-	3309	3	26	9	Y	24	25	1			36
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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

08	4185	X	3826	-0-	-359	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
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-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
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

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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3379	2	43	9	N	39					88
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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	2480	N	2350	-0-	-130	-0-	136	1	2214	3	Y	-0-					11
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

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
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-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

08	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	215	1	1460	3	Y	1					184
							1	9									
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									

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

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-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

08	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
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-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

08	2170	N	677	-0-	-1493	-0-	677	3			Y	-0-					76
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

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	1023	N	455	-0-	-568	-0-	455	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

08	2635	X	1636	-0-	-999	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

08	744	X	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

08	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

08	3875	X	3755	-0-	-120	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
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-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 274258 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	181	1	5924	2	N	15					92
							17	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1891	2	10	9	N	9					118
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

JONES, C. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016909 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	311	1	3170	3	Y	48					152
						53	9									
09	3390 X	3320	-0-	-70	-0-	297	1	2972	3	Y	46					198
						51	9									
10	3441 X	3165	-0-	-276	-0-	297	1	2846	3	Y	20					218
						22	9									
11	3420 X	1802	-0-	-1618	-0-	268	1	1524	3	Y	9					227
						10	9									
12	3534 X	1344	-0-	-2190	-0-	259	1	1082	3	Y	3	156	1	1	8	73
						3	9									
01	3534 X	869	-0-	-2665	-0-	236	1	633	3	Y	-0-					73

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

08	4495 X	4314	-0-	-181	-0-	4288	3	26	9	Y	24					80
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

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

08	5890 X	4893	-0-	-997	-0-	439	1	4390	3	Y	58					99
						64	9									
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									

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6672	-0-	-489	-0-	6561	3	111	9	Y	101	1	8			243
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

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4993	-0-	-370	-0-	4937	3	56	9	N	51					97
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

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5313	-0-	-143	-0-	5208	3	105	9	Y	95					280
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

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3683	-0-	-285	-0-	3669	3	14	9	N	13					50
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

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	2095	3	15	9	Y	14	1	8			43
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

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
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					264
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

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	59	-0-	-282	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	3100	N	3751	-0-	651	651	3725	2	26	9	N	24					47
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
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

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	3958	3	263	9	N	239	337	1			176
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

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-					110
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

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2399	-0-	-763	-0-	71	1	2314	2	N	13					96
							14	9									
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									

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	20	-0-	-166	-0-	1	1	19	2	N	-0-					169
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

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	899 N	205	-0-	-694	-0-	201	2	4	9	N	4					133
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

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7950 - 7980

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

08	2449 X	74	-0-	-2375	-0-	74	2			N	-0-					40
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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	828	2	24	9	N	22					175
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

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
08	961	N	805	-0-	-156	-0-	802	2	3	9	N	3					77
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

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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	2294	N	1908	-0-	-386	-0-	1872	2	36	9	N	33	118	1			36
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

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
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2433	2	128	9	N	116	71	1			190
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

08	T. A.	3227	-0-	3227	6840	434	1	2793	2	N	-0-					54
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

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	173	1	515	2	N	-0-					35
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

08	2976	X	2332	-0-	-644	-0-	150	1	2182	2	Y	-0-					111
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									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	144	1	1596	2	N	-0-					20
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

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	2271	-0-	-1542	-0-	413	1	1858	2	Y	-0-					101
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

MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

TOLAR WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

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
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1519	X	1370	-0-	-149	-0-	1347	2	23	9	Y	21					52
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					27
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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	446	1	4307	2	N	61	172	1			29
							67	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

08	2263	X	1904	-0-	-359	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	5518	X	4906	-0-	-612	-0-	142	1	4764	2	N	-0-					140
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-

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
08	4650	X	4357	-0-	-293	-0-	127	1	4230	2	N	-0-					157
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

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
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	1794	3			Y	-0-					10
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

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	2	Y	-0-					8
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

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

08	4061	X	2968	-0-	-1093	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
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-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	7	1	218	2	N	-0-					17
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

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-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					99
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

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

08	682	X	522	-0-	-160	-0-	522	3			N	-0-					17
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

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					79
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

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	155	X	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					184
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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

08	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	197	1	2595	3	N	15	5	8			107
							17	9									
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									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

08	2263	X	1499	-0-	-764	-0-	103	1	1373	3	N	21	4	8			199
							23	9									
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									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

08	7037	X	6879	-0-	-158	-0-	6774	2	105	9	N	95					121
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	4469	-0-	-2413	-0-	4400	2	69	9	N	63					175

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	793	2	6	9	Y	5					120
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

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

08	3100	X	2596	-0-	-504	-0-	2561	2	35	9	N	32					222
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

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

08	992	N	984	-0-	-8	-0-	964	2	20	9	N	18					147
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

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

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-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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

08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	Y	-0-					36
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	143	1	2322	3	N	78					405
							86	9									
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									

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

08	771	X	771	-0-	-0-	-0-	134	1	606	2	N	28					73
							31	9									
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									

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

08	3348	X	2519	-0-	-829	-0-	2475	2	44	9	N	40	172	1			95
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

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 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
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-

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

08	1209	N	8	-0-	-1201	-0-	8	2			N	-0-					22
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

DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

08	1271	X	963	-0-	-308	-0-	957	2	6	9	N	5					53
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

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
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

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					18
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

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1259	2	136	9	N	124	165	1			146
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

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

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

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					109
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

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. //CONT.// 195834
VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
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

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9603 - 9983

08	3100	N	4159	-0-	1059	4278	4159	2			N	-0-					151
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

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

08	868	#	849	-0-	-19	-0-	842	2	7	9	N	6					194
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

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
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

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
*07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
*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									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	30	1	996	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	29	1	976	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*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									

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
*07	1054	N	654	-0-	-400	-0-	16	1	638	3	Y	-0-					-0-
*08	744	N	506	-0-	-238	-0-	11	1	495	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
*07	744	N	538	-0-	-206	-0-	16	1	522	3	Y	-0-					-0-
*08	620	N	615	-0-	-5	-0-	18	1	597	3	Y	-0-					-0-
*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									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*07	589	N	176	-0-	-413	-0-	5	1	171	3	Y	-0-					-0-
*08	372	N	63	-0-	-309	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
*07	279	N	251	-0-	-28	-0-	6	1	245	3	Y	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	7	1	287	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
*07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	32	1	1808	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	28	1	1491	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*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									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

*07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	29	1	1161	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	26	1	1122	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 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
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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

*07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	45	1	2594	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	43	1	2290	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*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									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	3	Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	14	1	836	3	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		1192	-0-	1192	1192	22	1	1170	3	Y	-0-					-0-
*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									

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
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	9	1	491	3	Y	-0-					-0-
*08	434	N	423	-0-	-11	-0-	8	1	415	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
*07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	16	1	631	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	12	1	543	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*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									

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
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	19	1	637	3	Y	-0-					-0-
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	25	1	824	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*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-

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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	36 1 35 9		1188	3	Y	32	33	1			2
*08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	29 1 36 9		991	3	Y	33	33	1			2
*09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	28 1 36 9		1030	3	Y	33	32	1			3
*10	1271 N	1149	-0-	-122	-0-	29 1 41 9		1079	3	Y	37	37	1			3
*11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	32 1 290 9		1238	3	Y	264	248	1			19
*12	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	38 1 289 9		1555	3	Y	263	260	1			22
*01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	37 1 265 9		1588	3	Y	241	248	1			15

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
*07	1736 N	1544	-0-	-192	-0-	27 1 20 9		1497	3	Y	18	18	1			-0-
*08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	30 1 20 9		1591	3	Y	18	18	1			-0-
*09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	25 1 20 9		1480	3	Y	18	18	1			-0-
*10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	28 1 43 9		1638	3	Y	39	38	1			1
*11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	27 1 56 9		1732	3	Y	51	50	1			2
*12	1581 N	1426	-0-	-155	-0-	28 1 58 9		1340	3	Y	53	53	1			2
01	1705 N	1609	-0-	-96	-0-	32 1 57 9		1520	3	Y	52	52	1			2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	61	1	2018	3	Y	-0-					-0-
*08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	55	1	1849	3	Y	-0-					-0-
*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									

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
*07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	44	1	1856	3	Y	22	23	1			1
							24	9									
*08	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	44	1	1785	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*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	1296	-0-	-316	-0-	28	1	1222	3	Y	42	43	1			3
							46	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2356	X	2203	-0-	-153	-0-	54	1	2147	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	2325	X	2169	-0-	-156	-0-	48	1	2119	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*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									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*08	93	N	81	-0-	-12	-0-	1	1	58	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	72	1	2360	3	Y	31	32	1			2
							34	9									
*08	2263	N	2164	-0-	-99	-0-	62	1	2067	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
*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	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	58	1	2506	3	Y	27	27	1			2
							30	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

*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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

*07	1178	X	755	-0-	-423	-0-	18	1	724	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	1178	X	663	-0-	-515	-0-	14	1	636	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*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									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

*07	2697	X	2295	-0-	-402	-0-	67	1	2204	3	Y	22	23	1			1
							24	9									
*08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	82	1	2753	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
*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	1722	-0-	-634	-0-	38	1	1645	3	Y	35	36	1			2
							39	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

*07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	80	1	2618	3	Y	21	22	1			1
							23	9									
*08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	78	1	2583	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*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	3157	-0-	57	57	71	1	3049	3	Y	34	35	1			2
							37	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

*07	PRTL	PLG	2180	-0-	2180	5396	64	1	2101	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*08	PRTL	PLG	2015	-0-	2015	7411	59	1	1939	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	7	1	392	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	9	1	488	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*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									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1922	N	1704	-0-	-218	-0-	29	1	1666	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	35	1	1867	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*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									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	49	1	1956	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	49	1	2161	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*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									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

*07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	47	1	1959	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	50	1	2032	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*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									

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

*07	1953	X	1835	-0-	-118	-0-	31	1	1773	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*08	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	33	1	1719	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*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									

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
*07	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	36	1	1173	3	Y	25	26	1			1
							28	9									
*08	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	36	1	1183	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
*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									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

*07	155	N	87	-0-	-68	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
*08	155	N	85	-0-	-70	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					-0-
*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-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

*07	4185	X	3547	-0-	-638	-0-	104	1	3406	3	Y	34	35	1			2
							37	9									
*08	4123	X	3608	-0-	-515	-0-	105	1	3466	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
*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	3393	-0-	-203	-0-	76	1	3286	3	Y	28	29	1			2
							31	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

*07	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	29	1	1207	3	Y	22	23	1			1
							24	9									
*08	1364	N	640	-0-	-724	-0-	15	1	601	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*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									

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
*07	372	N	302	-0-	-70	-0-	5	1	234	3	Y	57	54	1			3
							63	9									
*08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	24	1	980	3	Y	58	58	1			3
							64	9									
*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	804	-0-	-126	-0-	16	1	677	3	Y	101	104	1			6
							111	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
*07	527	N	469	-0-	-58	-0-	10	1	438	3	Y	19	20	1			1
							21	9									
*08	558	N	413	-0-	-145	-0-	9	1	382	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
*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									

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
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	338	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
*07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
*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	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	22	1	921	3	Y	438	412	1			27
							482	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

*07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	67	1	2201	3	Y	-0-					-0-
*08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	69	1	2298	3	Y	-0-					-0-
*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	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	41	1	1764	3	Y	31	32	1			2
							34	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

*07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	13	1	771	3	Y	-0-					-0-
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	12	1	634	3	Y	-0-					-0-
*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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

*07	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	51	1	1667	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
*08	1953	N	1535	-0-	-418	-0-	44	1	1465	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
*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	1488	-0-	-124	-0-	33	1	1424	3	Y	28	29	1			2
							31	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	1953	N	1461	-0-	-492	-0-	33	1	1406	3	Y	20	21	1			1
							22	9									
*08	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	43	1	1748	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*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									

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
*07	SWR 10		330	-0-	330	2375	8	1	322	3	Y	-0-					-0-
*08	SWR 10		250	-0-	250	2625	6	1	244	3	Y	-0-					-0-
*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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	970	-0-	-332	-0-	22	1	935	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*08	961	N	484	-0-	-477	-0-	11	1	460	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*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									

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	868	N	470	-0-	-398	-0-	10	1	414	3	Y	42	44	1			2
							46	9									
*08	682	N	536	-0-	-146	-0-	12	1	477	3	Y	43	43	1			2
							47	9									
*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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	20	1	872	3	Y	133	137	1			8
							146	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

*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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

*07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	17	1	712	3	Y	-0-					-0-
*08	713	N	610	-0-	-103	-0-	15	1	595	3	Y	-0-					-0-
*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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191629 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

*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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

*07	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	141	1	5556	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*08	5797	X	5732	-0-	-65	-0-	126	1	5558	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*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									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

*07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	248	N	79	-0-	-169	-0-	1	1	39	3	N	35	36	1			2
							39	9									
*08	248	N	241	-0-	-7	-0-	6	1	196	3	N	35	35	1			2
							39	9									
*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	271	-0-	-70	-0-	5	1	210	3	N	51	53	1			3
							56	9									

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
*07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
*08	434	N	185	-0-	-249	-0-	4	1	164	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
*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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	12	1	519	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*07	2914	X	2134	-0-		-780	-0-		52	1 25 9	2057	3	Y	23	23	1			-0-
*08	2232	X	1972	-0-		-260	-0-		44	1 25 9	1903	3	Y	23	23	1			-0-
*09	2160	X	1103	-0-		-1057	-0-		25	1 26 9	1052	3	Y	24	24	1			-0-
*10	2201	X	677	-0-		-1524	-0-		14	1 31 9	632	3	Y	28	27	1			1
*11	2100	X	1129	-0-		-971	-0-		26	1 11 9	1092	3	Y	10	11	1			-0-
*12	2139	X	1462	-0-		-677	-0-		32	1 12 9	1418	3	Y	11	11	1			-0-
01	1953	X	1644	-0-		-309	-0-		36	1 12 9	1596	3	Y	11	11	1			-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*07	3141	X	3141	-0-		-0-	-0-		54	1 23 9	3064	3	Y	21	21	1			-0-
*08	3428	X	3428	-0-		-0-	-0-		63	1 23 9	3342	3	Y	21	21	1			-0-
*09	3170	X	3170	-0-		-0-	-0-		53	1 23 9	3094	3	Y	21	21	1			-0-
*10	3314	X	3314	-0-		-0-	-0-		55	1 73 9	3186	3	Y	66	64	1			2
*11	3057	X	3057	-0-		-0-	-0-		45	1 92 9	2920	3	Y	84	83	1			3
*12	2883	X	2804	-0-		-79	-0-		56	1 98 9	2650	3	Y	89	89	1			3
01	2883	X	2694	-0-		-189	-0-		54	1 95 9	2545	3	Y	86	86	1			3

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4929	X	4805	-0-		-124	-0-		81	1 70 9	4654	3	Y	64	64	1			-0-
*08	4913	X	4913	-0-		-0-	-0-		90	1 72 9	4751	3	Y	65	65	1			-0-
*09	4820	X	4820	-0-		-0-	-0-		80	1 73 9	4667	3	Y	66	66	1			-0-
*10	4007	X	4007	-0-		-0-	-0-		67	1 47 9	3893	3	Y	43	42	1			1
*11	3786	X	3786	-0-		-0-	-0-		58	1 61 9	3667	3	Y	55	54	1			2
*12	3410	X	3305	-0-		-105	-0-		67	1 65 9	3173	3	Y	59	59	1			2
01	3410	X	3268	-0-		-142	-0-		66	1 63 9	3139	3	Y	57	57	1			2

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
*07	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	130	1	5117	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	117	1	5108	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*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									

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
*07	3937	X	3322	-0-	-615	-0-	81	1	3229	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*08	3813	X	3138	-0-	-675	-0-	69	1	3057	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*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									

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
*07	3720	X	3446	-0-	-274	-0-	60	1	3366	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*08	3720	X	3678	-0-	-42	-0-	68	1	3590	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2976	X	2894	-0-	-82	-0-	71	1	2803	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*08	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	66	1	2909	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	628	X	628	-0-	-0-	-0-	14	1	559	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*08	682	X	485	-0-	-197	-0-	10	1	420	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	46	1	1821	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	38	1	1614	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
*07	84	N	84	-0-		-0-	-0-	2	1	75	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*08	66	N	66	-0-		-0-	-0-	1	1	58	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*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									

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. 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
*07	2934	X	2934	-0-		-0-	-0-	72	1	2839	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
*08	2759	N	2648	-0-		-111	-0-	59	1	2566	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
*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									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
*07	2759	N	2681	-0-		-78	-0-	66	1	2600	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
*08	2728	N	2370	-0-		-358	-0-	53	1	2302	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	217	X	152	-0-	-65	-0-	3	1	140	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

*07	2542	N	2413	-0-	-129	-0-	55	1	2319	3	Y	35	36	1			2
							39	9									
*08	2573	N	2095	-0-	-478	-0-	50	1	2006	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
*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	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	60	1	2589	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

*07	4681	X	2865	-0-	-1816	-0-	83	1	2748	3	Y	31	32	1			2
							34	9									
*08	4681	X	3650	-0-	-1031	-0-	107	1	3509	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
*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	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	99	1	4229	3	Y	38	40	1			2
							42	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

*07	3534	X	3007	-0-	-527	-0-	52	1	2932	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*08	3534	X	3224	-0-	-310	-0-	60	1	3141	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	44	1	2501	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
*08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	45	1	2352	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
*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									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	34	1	1357	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	27	1	1246	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*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									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	284	1	11212	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*08	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	243	1	10675	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*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									

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14818	X	14597	-0-	-221	-0-	359	1	14148	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
*08	14601	X	12864	-0-	-1737	-0-	284	1	12489	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-		282	1	11106	3	Y	92	92	1			-0-
								101	9									
*08	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-		219	1	9660	3	Y	92	92	1			-0-
								101	9									
*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									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	16554	X	14758	-0-	-1796	-0-		364	1	14379	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
*08	16399	X	14501	-0-	-1898	-0-		325	1	14161	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
*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									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	13702	X	13181	-0-	-521	-0-		323	1	12735	3	Y	112	112	1			-0-
								123	9									
*08	13051	X	12833	-0-	-218	-0-		283	1	12427	3	Y	112	112	1			-0-
								123	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	10633	X	6738	-0-	-3895	-0-	235	1	6484	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*08	10633	X	8355	-0-	-2278	-0-	330	1	8006	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*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									

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	412	1	16261	3	Y	617	617	1			-0-
							679	9									
*08	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	359	1	15869	3	Y	621	621	1			-0-
							683	9									
*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									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	17298	X	15852	-0-	-1446	-0-	270	1	15537	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*08	16678	X	15361	-0-	-1317	-0-	286	1	15030	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	13020	X	11545	-0-	-1475	-0-	199	1	11325	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*08	12896	X	10901	-0-	-1995	-0-	202	1	10678	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*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									

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
*07	29698	X	27066	-0-	-2632	-0-	799	1	26103	3	Y	149	153	1			9
							164	9									
*08	29822	X	26730	-0-	-3092	-0-	779	1	25787	3	Y	149	150	1			8
							164	9									
*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	25661	-0-	-1836	-0-	581	1	24990	3	Y	82	85	1			5
							90	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
*07	15624	X	14982	-0-	-642	-0-	347	1	14519	3	Y	105	108	1			6
							116	9									
*08	15624	X	14743	-0-	-881	-0-	355	1	14271	3	Y	106	106	1			6
							117	9									
*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	14143	-0-	-520	-0-	319	1	13715	3	Y	99	102	1			6
							109	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14260	X	12550	-0-	-1710	-0-	216	1	12315	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*08	13919	X	12577	-0-	-1342	-0-	235	1	12323	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*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									

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
*07	17236	X	15634	-0-	-1602	-0-	269	1	15304	3	N	55	55	1			-0-
							61	9									
*08	16957	X	14768	-0-	-2189	-0-	274	1	14433	3	N	55	55	1			-0-
							61	9									
*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									

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
*07	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	385	1	15209	3	Y	419	419	1			-0-
							461	9									
*08	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	330	1	14513	3	Y	421	421	1			-0-
							463	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	12741	X	5697	-0-	-7044	-0-	130	1	5519	3	Y	44	45	1			3
							48	9									
*08	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	43	44	1			2
*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	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	204	1	8796	3	Y	45	46	1			3
							50	9									

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
*07	21948	X	19071	-0-	-2877	-0-	329	1	18717	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*08	21545	X	19040	-0-	-2505	-0-	355	1	18660	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*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									

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
*07	10974	X	8401	-0-	-2573	-0-	190	1	7971	3	Y	218	224	1			13
							240	9									
*08	10447	X	9359	-0-	-1088	-0-	221	1	8897	3	Y	219	221	1			11
							241	9									
*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	9176	-0-	-186	-0-	206	1	8873	3	Y	88	91	1			5
							97	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	251	1	9940	3	N	43	43	1			-0-
							47	9									
*08	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	238	1	10463	3	N	43	43	1			-0-
							47	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	342	1	13484	3	Y	127	127	1			-0-
							140	9									
*08	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	299	1	13189	3	Y	128	128	1			-0-
							141	9									
*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									

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
*07	21886	X	19905	-0-	-1981	-0-	463	1	19385	3	Y	52	54	1			3
							57	9									
*08	21235	X	19625	-0-	-1610	-0-	476	1	19091	3	Y	53	53	1			3
							58	9									
*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	21540	X	21540	-0-	-0-	-0-	486	1	20868	3	Y	169	175	1			10
							186	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
*07	32054	X	29048	-0-	-3006	-0-	703	1	27747	3	Y	544	544	1			-0-
							598	9									
*08	30659	X	27493	-0-	-3166	-0-	599	1	26292	3	Y	547	547	1			-0-
							602	9									
*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									

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. GAS	(I) 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	22103	X	20735	-0-		-1368	-0-	506	1	19981	3	Y	225	225	1			-0-
								248	9									
*08	21793	X	18445	-0-		-3348	-0-	401	1	17795	3	Y	226	226	1			-0-
								249	9									
*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									

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. GAS	(I) 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	21669	X	19822	-0-		-1847	-0-	452	1	18943	3	Y	388	400	1			22
								427	9									
*08	21545	X	19334	-0-		-2211	-0-	459	1	18445	3	Y	391	393	1			20
								430	9									
*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	18391	-0-		-1077	-0-	415	1	17855	3	Y	110	113	1			7
								121	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. GAS	(I) 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	36518	X	33285	-0-		-3233	-0-	818	1	32320	3	Y	134	134	1			-0-
								147	9									
*08	35247	X	32256	-0-		-2991	-0-	710	1	31397	3	Y	135	135	1			-0-
								149	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*07	31341	X	28170	-0-	-3171	-0-	837	1	27320	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*08	30380	X	27388	-0-	-2992	-0-	803	1	26572	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*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	25828	-0-	-1421	-0-	586	1	25177	3	Y	59	61	1			4
							65	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	35805	X	32567	-0-	-3238	-0-	802	1	31655	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
*08	35805	X	32363	-0-	-3442	-0-	714	1	31539	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
*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									

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
*07	23839	X	21410	-0-	-2429	-0-	491	1	20581	3	Y	307	316	1			18
							338	9									
*08	23777	X	20959	-0-	-2818	-0-	501	1	20118	3	Y	309	311	1			16
							340	9									
*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	20498	-0-	-365	-0-	463	1	19859	3	Y	160	165	1			10
							176	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. 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
*07	26784	X	23899	-0-		-2885	-0-	706	1	23064	3	Y	117	120	1			7
								129	9									
*08	26226	X	23135	-0-		-3091	-0-	675	1	22331	3	Y	117	118	1			6
								129	9									
*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	18144	-0-		-4889	-0-	406	1	17471	3	Y	243	250	1			15
								267	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. 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
*07	32457	X	29158	-0-		-3299	-0-	675	1	28279	3	Y	185	190	1			11
								204	9									
*08	31279	X	28634	-0-		-2645	-0-	691	1	27739	3	Y	185	186	1			10
								204	9									
*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	29119	X	29119	-0-		-0-	-0-	659	1	28281	3	Y	163	168	1			10
								179	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*07	23033	X	22153	-0-		-880	-0-	512	1	21458	3	Y	166	170	1			10
								183	9									
*08	23033	X	21192	-0-		-1841	-0-	511	1	20498	3	Y	166	167	1			9
								183	9									
*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	18299	-0-		-2781	-0-	413	1	17743	3	Y	130	134	1			8
								143	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	24737	X	24737	-0-	-0-	-0-		24612	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
*08	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-		23661	3	127	9	Y	115	115	1			-0-
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	41912	X	35043	-0-	-6869	-0-		1027	1	33536	3	Y	436	449	1			25
								480	9									
*08	40362	X	34202	-0-	-6160	-0-		989	1	32730	3	Y	439	441	1			23
								483	9									
*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	32500	-0-	-1538	-0-		735	1	31579	3	Y	169	175	1			10
								186	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	30222	X	30222	-0-	-0-	-0-		522	1	29647	3	Y	48	48	1			-0-
								53	9									
*08	26474	X	23763	-0-	-2711	-0-		443	1	23267	3	Y	48	48	1			-0-
								53	9									
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	19685	X	17066	-0-	-2619	-0-		396	1	16590	3	Y	73	75	1			4
								80	9									
*08	19282	X	15267	-0-	-4015	-0-		369	1	14817	3	Y	74	74	1			4
								81	9									
*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	14961	-0-	-229	-0-		339	1	14574	3	Y	44	45	1			3
								48	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	39153	X	36659	-0-	-2494	-0-	898	1	35438	3	Y	294	294	1			-0-
							323	9									
*08	39153	X	35883	-0-	-3270	-0-	787	1	34770	3	Y	296	296	1			-0-
							326	9									
*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									

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
*07	30008	X	26278	-0-	-3730	-0-	609	1	25551	3	Y	107	110	1			6
							118	9									
*08	30008	X	25524	-0-	-4484	-0-	617	1	24788	3	Y	108	108	1			6
							119	9									
*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	27533	X	27533	-0-	-0-	-0-	624	1	26828	3	Y	74	76	1			5
							81	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
*07	32395	X	27662	-0-	-4733	-0-	473	1	26894	3	Y	268	268	1			-0-
							295	9									
*08	32147	X	25908	-0-	-6239	-0-	480	1	25131	3	Y	270	270	1			-0-
							297	9									
*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									

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
08	24800	X	21008	-0-	-3792	-0-	20890	3	118	9	Y	107	106	1			35
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20584	X	17589	-0-	-2995	-0-	17143	3	446	9	Y	405	399	1			133
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

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

08	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	17564	3	144	9	Y	131	155	1			8
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

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

*07	38130	X	31421	-0-	-6709	-0-	721	1	30196	3	Y	458	472	1			26
							504	9									
*08	35712	X	30481	-0-	-5231	-0-	728	1	29246	3	Y	461	463	1			24
							507	9									
*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	33464	X	33464	-0-	-0-	-0-	735	1	31578	3	Y	1046	1078	1			65
							1151	9									

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

08	23219	X	19791	-0-	-3428	-0-	19719	3	72	9	Y	65	64	1			21
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

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

*07	45694	X	38513	-0-	-7181	-0-	664	1	37751	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
*08	44857	X	37971	-0-	-6886	-0-	708	1	37165	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
08	27311	X	20552	-0-	-6759	-0-	20219	3	333	9	Y	303	359	1			18
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

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
*07	41540	X	35752	-0-	-5788	-0-	866	1	34186	3	Y	636	636	1			-0-
							700	9									
*08	38626	X	35854	-0-	-2772	-0-	780	1	34371	3	Y	639	639	1			-0-
							703	9									
*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									

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
*07	46190	X	39080	-0-	-7110	-0-	1153	1	37675	3	Y	229	236	1			13
							252	9									
*08	43927	X	37209	-0-	-6718	-0-	1083	1	35872	3	Y	231	232	1			12
							254	9									
*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	33912	-0-	-3195	-0-	765	1	32886	3	Y	237	244	1			15
							261	9									

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
*07	45818	X	39639	-0-	-6179	-0-	970	1	38289	3	Y	345	345	1			-0-
							380	9									
*08	41943	X	36893	-0-	-5050	-0-	806	1	35705	3	Y	347	347	1			-0-
							382	9									
*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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45167	X	35184	-0-	-9983	-0-	34638	3	546	9	Y	496	589	1			29
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

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41819	X	36017	-0-	-5802	-0-	35850	3	167	9	Y	152	149	1			50
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

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	52095	X	52095	-0-	-0-	-0-	1274	1	50304	3	Y	470	470	1			-0-
							517	9									
*08	49408	X	49408	-0-	-0-	-0-	1080	1	47809	3	Y	472	472	1			-0-
							519	9									
*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									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	24087	X	20086	-0-	-4001	-0-	346	1	19664	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
*08	24087	X	18724	-0-	-5363	-0-	348	1	18300	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
*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									

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
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	349	3	6	9	N	5	1	8			43
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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

08	1643	X	1538	-0-	-105	-0-	1538	2			Y	-0-					21
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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

08	2046	X	418	-0-	-1628	-0-	418	2			Y	-0-					81
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

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2602	2	8	9	N	7	152	1			46
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

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

08	7254	X	6654	-0-	-600	-0-	6587	2	67	9	N	61	191	1			102
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

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

08	5797	X	5551	-0-	-246	-0-	5526	2	25	9	N	23					180
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5305	2	13	9	N	12					121
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

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

08	4154	X	2763	-0-	-1391	-0-	2752	2	11	9	N	10					40
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

08	5518	X	5190	-0-	-328	-0-	5138	2	52	9	N	47	146	1			77
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

08	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6786	2	11	9	N	10					90
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

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

08	10819	X	10251	-0-	-568	-0-	10135	2	116	9	N	105	179	1			106
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

CL&F OPERATING LLC 154789
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

08	590	X	590	-0-	-0-	-0-	93	1	494	2	Y	3					8
							3	9									
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
08	496	N	266	-0-	-230	-0-	42	1	223	2	Y	1					8
							1	9									
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

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
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
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

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
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	2	Y	-0-					4
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

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
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					2
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

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
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					-0-
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
08	782	X	782	-0-	-0-	-0-	123	1	655	2	Y	4					25
							4	9									
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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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		1246	-0-	1246	1246	1246	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		769	-0-	769	2015	769	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	165	-0-	-21	-0-	15	1	150	2	N	-0-					-0-
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-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	105	1	1044	2	N	-0-					-0-
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-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	30	1	296	2	N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	12					28
							13	9									
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									

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

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-

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

08	1395	N	877	-0-	-518	-0-	67	1	800	2	Y	9					21
							10	9									
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-

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

08	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	76	1	876	2	Y	22					52
							24	9									
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-

TUTLE WELL #: 7 RRCID -> 227708 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8590 - 9826

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2130	-0-	-660	-0-	189	1	1941	2	N	-0-					-0-
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-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467

08	6975	X	5980	-0-	-995	-0-	458	1	5494	2	N	25					78
							28	9									
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									

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	993	3	19	9	N	17	17	8			172
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

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

08	868	N	247	-0-	-621	-0-	247	3			N	-0-					144
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

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
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

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

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
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					61
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	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

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
08	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					43
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

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
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					28
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FITE OIL & GAS, INC. 270752
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					1
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

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
08	868	N	766	-0-	-102	-0-	4 25	1 9	737	2	N	23					118
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	715	2	N	3					121
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	3 20	1 9	1041	2	N	18					139
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	3	1	570	2	N	-0-					139
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	4 11	1 9	729	2	N	10					149
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	899	N	753	-0-	-146	-0-	11 2	1 9	740	2	N	2					42
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	11	1	831	2	N	-0-					42
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	735	2	N	3					45
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	12	1	746	2	N	-0-					45
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	720	2	N	2					47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
08	899	N	814	-0-	-85	-0-	12 6	1 9	796	2	N	5					47
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	734	2	N	5					52
10	868	N	820	-0-	-48	-0-	13 9	1 9	798	2	N	8					60
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	13 14	1 9	761	2	N	13					73
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	736	2	N	7					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
08	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					112
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	66	1	1905	3	N	-0-					60
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

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
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	16	1	476	3	N	-0-					57
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

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
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	19	1	525	3	N	19					209
							21	9									
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									

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
08	2604	N	2208	-0-	-396	-0-	85	1	2120	3	N	3					202
							3	9									
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									

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
08	558	N	379	-0-	-179	-0-	12	1	349	3	N	16					190
							18	9									
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

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
08	310	N	140	-0-	-170	-0-	5	1	135	3	N	-0-					78
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

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
08	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	34	1	972	3	Y	17					122
							19	9									
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									

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
08	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	36	1	1027	3	Y	-0-					18
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
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

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
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

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
08	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	1007	2			N	-0-					85
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

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
08	310	N	185	-0-	-125	-0-	19	1	166	2	N	-0-					100
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

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

08	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
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-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
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

JOLIN GU WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	12	12	1			-0-
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-

KEY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9373 - 9731

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
01		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
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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	868	N	579	-0-	-289	-0-	579	2			N	-0-					73
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

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
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					66
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

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
08	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1484	2	80	9	N	73					100
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

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
08	1829	N	1558	-0-	-271	-0-	1533	2	25	9	N	23					60
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

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 10120 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4984	-0-	-410	-0-	4839	2	145	9	Y	132	1	8			149
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	484	1	1007	2	N	-0-					18
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2725	-0-	-34	-0-	2724	2	1	9	N	1	1	8			27
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

08	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	1963	2			N	-0-					89
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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

08	1643	N	1063	-0-	-580	-0-	1062	2	1	9	N	1	1	8			27
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

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	70	1	615	2	N	-0-					27
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					50
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

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
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					88
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

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
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					60
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

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
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					27
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

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
08	3348	X	873	-0-	-2475	-0-	127	1	744	2	N	2					32
							2	9									
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									

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
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

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
08	2728	X	2395	-0-	-333	-0-	184	1	2177	2	N	31	123	1			27
							34	9									
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

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
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					26
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

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
08	4309	X	4001	-0-	-308	-0-	404	1	3563	2	N	31	1	8			57
							34	9									
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									

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
08	744	N	80	-0-	-664	-0-	68	2	12	9	N	11	138	1			27
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

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
08	4495	X	4125	-0-	-370	-0-	4079	2	46	9	Y	42					56
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

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
08	3596	X	1502	-0-	-2094	-0-	1441	2	61	9	N	55					82
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

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
08	7967	X	5779	-0-	-2188	-0-	519	1	5209	2	N	46	4	8			72
							51	9									
09	6870	X	5472	-0-	-1398	-0-	538	1	4878	2	N	51	1	8			122
							56	9									
10	6572	X	5866	-0-	-706	-0-	558	1	5254	2	N	49	2	8			169
							54	9									
11	6030	X	5343	-0-	-687	-0-	529	1	4694	2	N	109	165	1	3	8	110
							120	9									
12	5766	X	426	-0-	-5340	-0-	426	1			N	-0-					110
01	5859	X	4132	-0-	-1727	-0-	456	1	3666	2	N	9	9	8			110
							10	9									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	15035	X	12552	-0-	-2483	-0-	551	1	11871	2	Y	118	212	1	2	8	28
							130	9									
09	13200	X	11640	-0-	-1560	-0-	537	1	10987	2	Y	105	3	8			130
							116	9									
10	13299	X	12594	-0-	-705	-0-	558	1	11977	2	Y	54	155	1	2	8	27
							59	9									
11	12870	X	11692	-0-	-1178	-0-	540	1	11021	2	Y	119	4	8			142
							131	9									
12	12896	X	12250	-0-	-646	-0-	558	1	11631	2	Y	55	171	1			26
							61	9									
01	12586	X	11945	-0-	-641	-0-	549	1	11271	2	Y	114	11	8			129
							125	9									

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12276	X	11560	-0-	-716	-0-	898	1	10620	2	Y	38	165	1			53
							42	9									
09	11460	X	10649	-0-	-811	-0-	876	1	9718	2	Y	50					103
							55	9									
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	1	8470	2	Y	131	181	1			53
							144	9									
01	11563	X	8652	-0-	-2911	-0-	663	1	7869	2	Y	109					162
							120	9									

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
08	21576	X	20006	-0-	-1570	-0-	19699	2	307	9	N	279	176	1	2	8	175
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

08	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			Y	-0-					15
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

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

08	341	X	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					75
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

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

08	36890	X	32742	-0-	-4148	-0-	32149	2	593	9	N	539	549	1			177
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

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
08	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	2090	1	3767	2	N	287	351	1			130
							316	9									
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									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

08	19189	X	18378	-0-	-811	-0-	17807	2	571	9	N	519	535	1			278
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

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

08	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	1062	1	5043	2	N	-0-					-0-
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-

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

08	41850	X	38565	-0-	-3285	-0-	38481	2	84	9	N	76					166
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

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

08	4154	X	3113	-0-	-1041	-0-	596	1	2517	2	N	-0-					-0-
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-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

08	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	819	1	6012	2	N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
08	15903	X	15102	-0-	-801	-0-	15032	2	70	9	N	64					154
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

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
08	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	844	1	6326	2	N	-0-					-0-
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-

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
08	961	N	743	-0-	-218	-0-	107	1	585	2	N	46	176	1			99
							51	9									
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									

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
08	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	1444	1	6495	2	N	37					177
							41	9									
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									

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
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	669	1	3789	2	N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24397	X	7584	-0-	-16813	-0-	1130	1	6454	2	N	-0-					-0-
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-

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

08	2666	N	2065	-0-	-601	-0-	118	1	1929	2	Y	16					38
							18	9									
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

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	87	1	1425	2	N	-0-					102
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

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 184006 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

08	1426	N	1147	-0-	-279	-0-	65	1	1082	2	N	-0-					78
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

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

08	2945	X	2334	-0-	-611	-0-	134	1	2180	2	Y	18					37
							20	9									
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

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	744	N	575	-0-	-169	-0-	566	2	9	9	Y	8	35	1			13
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

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
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	382	2	4	9	Y	4	10	1			6
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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
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-

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
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	141	2	18	9	Y	16	73	1			26
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	318	2	26	9	Y	24	64	1			34
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

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
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-

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
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 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
08	26722	X	19072	-0-	-7650	-0-	18815	2	257	9	Y	234	282	1			127
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

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
08	10323	X	9815	-0-	-508	-0-	9697	2	118	9	Y	107	128	1			16
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

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
08	38874	X	36188	-0-	-2686	-0-	35862	2	326	9	Y	296	355	1			85
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

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
08	42594	X	33668	-0-	-8926	-0-	33510	2	158	9	Y	144	128	1			242
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

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 07/10/2015 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
08	56265	X	46980	-0-	-9285	-0-	46760	2	220	9	Y	200	179	1			52
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

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55738	X	48392	-0-	-7346	-0-	48165	2	227	9	Y	206	184	1			186
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

WOODLAWN (NUGENT) 98563 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 111587 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 5684 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7440	X	7354	-0-	-86	-0-	900 539	1 9	5915	3	Y	490	490	1			-0-
*08	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	1010 541	1 9	5478	3	Y	492	492	1			-0-
*09	6990	X	6737	-0-	-253	-0-	991 553	1 9	5193	3	Y	503	503	1			-0-
*10	7347	X	7195	-0-	-152	-0-	1020 645	1 9	5530	3	Y	586	566	1			20
*11	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	996 814	1 9	5548	3	Y	740	733	1			27
*12	7347	X	7319	-0-	-28	-0-	1020 866	1 9	5433	3	Y	787	788	1			26
01	7192	X	5821	-0-	-1371	-0-	985 840	1 9	3996	3	Y	764	764	1			26

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4278	X	4253	-0-	-25	-0-	764 73	1 9	3416	3	Y	66	66	1			-0-
*08	4278	X	2719	-0-	-1559	-0-	876 73	1 9	1770	3	Y	66	66	1			-0-
*09	4140	X	2241	-0-	-1899	-0-	897 75	1 9	1269	3	Y	68	68	1			-0-
*10	4278	X	4139	-0-	-139	-0-	965 87	1 9	3087	3	Y	79	76	1			3
*11	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	951 73	1 9	3614	3	Y	66	67	1			2
*12	4247	X	3986	-0-	-261	-0-	963 78	1 9	2945	3	Y	71	71	1			2
01	4154	X	3582	-0-	-572	-0-	953 76	1 9	2553	3	Y	69	69	1			2

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
*08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

*07	2790	X	2119	-0-	-671	-0-	57 185	1 9	1877	3	Y	168	173	1			10
*08	2666	X	2077	-0-	-589	-0-	56 186	1 9	1835	3	Y	169	170	1			9
*09	2580	X	2517	-0-	-63	-0-	230 188	1 9	2099	3	Y	171	165	1			15
*10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	243 107	1 9	2425	3	Y	97	105	1			7
*11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	243 124	1 9	2730	3	Y	113	112	1			8
*12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	255 125	1 9	3202	3	Y	114	112	1			10
*01	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	245 113	1 9	2909	3	Y	103	107	1			6

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

*07	2294	N	2034	-0-	-260	-0-	49 33	1 9	1952	3	Y	30	30	1			-0-
*08	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	204 33	1 9	1793	3	Y	30	30	1			-0-
*09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	392 34	1 9	2010	3	Y	31	31	1			-0-
*10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	400 40	1 9	1980	3	Y	36	35	1			1
*11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	383 52	1 9	1659	3	Y	47	46	1			2
*12	2511	N	2374	-0-	-137	-0-	399 54	1 9	1921	3	Y	49	49	1			2
01	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	399 53	1 9	1941	3	Y	48	48	1			2

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	26	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	Y	-0-					-0-
*08	403	N	249	-0-	-154	-0-	6	1	243	3	Y	-0-					-0-
*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-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	899	N	619	-0-	-280	-0-	357	1	67	3	Y	177	182	1			10
							195	9									
*08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
*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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
*07	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	34	1	1448	3	Y	53	55	1			3
							58	9									
*08	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	35	1	1404	3	Y	54	54	1			3
							59	9									
*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									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
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-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

08	3348	X	2766	-0-	-582	-0-	2757	3	9	9	Y	8					151
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

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

08	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
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-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	276	1	912	2	N	-0-					-0-
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-	1043	1			N	-0-					-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	21	1	1267	3	N	115	188	1			95
							127	9									
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									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	22	1	1345	3	N	284	322	1			59
							312	9									
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									

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
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	35	1	2102	3	N	318	380	1			143
							350	9									
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									

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
08	2759	N	2534	-0-	-225	-0-	40	1	2494	3	N	-0-					68
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

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
08	1674	N	1474	-0-	-200	-0-	21	1	1263	3	N	173	162	1			158
							190	9									
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									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23033	X	-0-	-0-	-23033	-0-					N	-0-					153
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

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
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-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	573	1	1	9	N	1					115
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	620	1	9	9	N	8					116
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2366	1	12	9	N	11					40
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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
*07	3100	N	2942	-0-	-158	18018	86	1	2756	3	Y	91	88	1			3
							100	9									
*08	3100	N	5534	-0-	2434	20452	507	1	4933	3	Y	85	85	1			3
							94	9									
*09	3000	N	5975	-0-	2975	23427	158	1	5722	3	Y	86	84	1			5
							95	9									
*10	3100	N	7232	-0-	4132	27559	647	1	6310	3	Y	250	241	1			14
							275	9									
*11	34743	X	7184	-0-	-27559	-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	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	628	1	6562	3	Y	290	295	1			15
							319	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

*07	T. A.		3219	-0-	3219	15358	376 7	1 9	2836	3	Y	6	6	1			-0-
*08	T. A.		2817	-0-	2817	18175	367 7	1 9	2443	3	Y	6	6	1			-0-
*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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

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

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-

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

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

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
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	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
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	102	2	50	9	N	45					102
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

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
08	279	N	182	-0-	-97	-0-	170	2	12	9	N	11					51
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

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
08	1860	X	1643	-0-	-217	-0-	1618	2	25	9	N	23					51
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

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
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					14
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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					116
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

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	53 10	1 9	3146	3	N	9					109
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
08	2076	S	2076	-0-	-0-	-0-	2068	2	8	9	N	7	113	1			37
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

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	837	X	462	-0-	-375	-0-	7	1	455	3	N	-0-					90
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									

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

08	2945	X	1838	-0-	-1107	-0-	1836	1	2	9	N	2					120
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	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					123

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		1391	-0-	1391	8183	34	1	1343	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*08	T. A.		1330	-0-	1330	9513	29	1	1287	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	T. A.		1250	-0-	1250	10763	29	1	1207	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	T. A.		1298	-0-	1298	12061	28	1	1239	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
*11	13510	X	1449	-0-	-12061	-0-	32	1	1378	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
*12	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	31	1	1373	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
*01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	29	1	1302	3	Y	37	37	1			1
							41	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

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-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

*07	46066	X	20240	-0-	-25826	-0-	577	1	18848	3	Y	741	768	1			43
							815	9									
*08	41540	X	17021	-0-	-24519	-0-	477	1	15719	3	Y	750	754	1			39
							825	9									
*09	31080	X	15729	-0-	-15351	-0-	400	1	14493	3	Y	760	734	1			65
							836	9									
*10	23374	X	14756	-0-	-8618	-0-	384	1	14220	3	Y	138	193	1			10
							152	9									
*11	22620	X	13437	-0-	-9183	-0-	339	1	12920	3	Y	162	160	1			12
							178	9									
*12	20212	X	14087	-0-	-6125	-0-	329	1	13580	3	Y	162	160	1			14
							178	9									
01	20305	X	12935	-0-	-7370	-0-	291	1	12482	3	Y	147	152	1			9
							162	9									

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	W	89	-0-	89	12364	1	1	35	3	Y	48	49	1			3
							53	9									
*08	0	W	7248	-0-	7248	19612	228	1	6967	3	Y	48	48	1			3
							53	9									
*09	0	W	19324	-0-	19324	38936	514	1	18634	3	Y	160	149	1			14
							176	9									
*10	0	W	15284	-0-	15284	54220	397	1	14689	3	Y	180	181	1			13
							198	9									
*11	0	W	12044	-0-	12044	66264	302	1	11510	3	Y	211	209	1			15
							232	9									
*12	0	W	13611	-0-	13611	79875	317	1	13062	3	Y	211	208	1			18
							232	9									
*01	92742	X	12867	-0-	-79875	-0-	288	1	12367	3	Y	193	199	1			12
							212	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070						Y	-0-					-0-
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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609						Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609						Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609						Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609						Y	-0-					-0-
*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-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

*08	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	39	1	1186	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
*09	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	207	1	7490	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	61	1	2266	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*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

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

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-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

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-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

*07	T. A.		8218	-0-	8218	42851	242	1	7911	3	Y	59	61	1							3
							65	9													
*08	50971	X	8120	-0-	-42851	-0-	235	1	7819	3	Y	60	60	1							3
							66	9													
*09	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	205	1	7434	3	Y	61	59	1							5
							67	9													
*10	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	213	1	7880	3	Y	73	73	1							5
							80	9													
*11	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	201	1	7681	3	Y	85	84	1							6
							94	9													
*12	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	202	1	8340	3	Y	85	84	1							7
							94	9													
*01	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	192	1	8251	3	Y	78	80	1							5
							86	9													

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	109 1		1095 2		N	-0-					-0-
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-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	953	-0-	-473	-0-	74 1 6 9		873 2		Y	5					13
09	990	N	942	-0-	-48	-0-	72 1 6 9		864 2		Y	5					18
10	992	N	899	-0-	-93	-0-	66 1 3 9		830 2		Y	3					21
11	930	N	880	-0-	-50	-0-	62 1 10 9		808 2		Y	9	21	1			9
12	961	N	857	-0-	-104	-0-	61 1 3 9		793 2		Y	3					12
01	899	N	398	-0-	-501	-0-	70 1 4 9		324 2		Y	4					16

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2702	-0-	-398	-0-	2644 2		58 9		N	53					274
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

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	938	-0-	-85	-0-	938	2			N	-0-					-0-
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-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
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-

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	279	1	1105	2	Y	-0-					-0-
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

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	1394	-0-	-404	-0-	1374	2	20	9	N	18	121	1			27
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
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-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	930	N	895	-0-	-35	-0-	888	2	7	9	N	6	175	1			48
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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALCO MIDSTREAM ASSETS, LTD. 835421
JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

08	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1935	1	1	9	N	1					180
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	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					182

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

08	2108 X	1974	-0-	-134	-0-	1964	1	10	9	N	9					144
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	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					9

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					82
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

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
08	1384	X	1384	-0-	-0- B	-0-	1383	3	1	9	Y	1	24	1	1	8	7
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

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
08	837	N	739	-0-	-98 B	-0-	721	3	18	9	Y	16	9	8			66
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

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
08	1056	X	1056	-0-	-0- B	-0-	1033	3	23	9	Y	21	12	8			215
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
08	858	X	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			Y	-0-					9
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

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
08	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			Y	-0-					4
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

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
08	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			Y	-0-					13
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

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
08	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	590	3	30	9	Y	27	44	1	18	8	23
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

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
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			Y	-0-					6
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

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
08	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	92	3			Y	-0-					5
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			Y	-0-					1
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

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

08	434	X	378	-0-	-56 B	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
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-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

08	434	X	254	-0-	-180 B	-0-	254	3			Y	-0-					3
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

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

08	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	3			Y	-0-					5
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

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

08	744	N	441	-0-	-303 B	-0-	438	3	3	9	Y	3	1	8			23
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

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

08	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			Y	-0-					20
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

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

08	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1217	3	17	9	Y	15	40	1	11	8			16
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
08	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	2556	X	2556	-0-	-0- B	-0-	2527	3	29	9	Y	26	68	1	18	8	29
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

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
08	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
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-

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
08	589	N	510	-0-	-79 B	-0-	46	1	453	2	N	10	3	8			75
							11	9									
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
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

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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
08	651	N	527	-0-	-124 B	-0-	516	2	11	9	N	10					120
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

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
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

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

08	1023	N	1017	-0-	-6 B	-0-	94	1	917	2	N	5	5	8			92
							6	9									
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

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
*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

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
*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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	372	2	3	9	N	3					165
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

O'BENCO, INC. 617512
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-					80
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

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	2213	-0-	-50 B	-0-	2213	2			N	-0-					138
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	749	-0-	-88 B	-0-	341	1	408	2	N	-0-					89
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

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2296	-0-	-91 B	-0-	2296	2			N	-0-					25
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	2520	2	63	9	N	57	56	1			26
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	269	-0-	-444 B	-0-	269	2			N	-0-					125
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

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	1766	2	103	9	N	94	93	1			27
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

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1078	-0-	-193 B	-0-	1078	2			N	-0-					26
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

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	453	-0-	-601 B	-0-	442	2	11	9	N	10	10	1			-0-
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-

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
08	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					107
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

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1786	X	1786	-0-	-0- B	-0-	1761	2	25	9	N	23	23	1			-0-
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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	899	-0-	-62 B	-0-	714	2	185	9	N	168	168	1			-0-
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-

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

08	217	N	108	-0-	-109 B	-0-	108	2			N	-0-					30
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10050 - 10212

08	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			N	-0-					100
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

08	1147	N	1012	-0-	-135 B	-0-	1012	2			N	-0-					147
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

08	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2			N	-0-					112
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

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

08	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2			N	-0-					65
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

08	2170	N	1032	-0-	-1138 B	-0-	1032	2			N	-0-					206
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	10137	X	9907	-0-	-230 B	-0-	9872	2	35	9	N	32					142
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

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
08	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	961	2	9	9	N	8					80
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

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
08	1054	N	770	-0-	-284 B	-0-	770	2			N	-0-					79
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

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
08	155	N	73	-0-	-82 B	-0-	73	2			N	-0-					12
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

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
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					141
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

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
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	66	3	19	9	N	17					184
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

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
*07	3146	R	-0-	-0-	-3146	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2170	#	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
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

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3908	4	66	9	N	60	182	1						38
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

YANTIS (HEARD ZONE) //CONT.// 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30
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-

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	847	4	65	9	N	59					141
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

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	311	4	45	9	N	41	178	1			178
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

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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
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		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
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-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

08	16895	X	-0-	-0-	-16895	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

08	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					-0-
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-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

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-